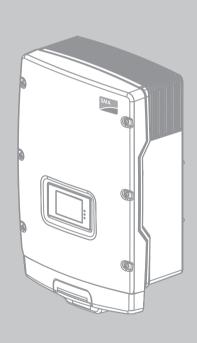


PV-Wechselrichter

SUNNY TRIPOWER 5000TL / 6000TL / 7000TL / 8000TL / 9000TL

Installationsanleitung



3

Inhaltsverzeichnis

1	Hinw	eise zu diesem Dokument	7
2	Siche	rheit	10
	2.1	Bestimmungsgemäße Verwendung	10
	2.2	Qualifikation der Fachkräfte	
	2.3	Sicherheitshinweise	11
3	Liefer	·umfang	12
4	Produ	Jktbeschreibung	14
	4.1	Sunny Tripower	14
	4.2	Typenschild	16
	4.3	Electronic Solar Switch (ESS)	18
	4.4	Display	20
	4.5	Bluetooth	23
	4.6	Speedwire mit Webconnect-Funktion	23
	4.7	Betriebsparameter	23
	4.8	Multifunktionsrelais	24
	4.9	Steckplatz für SMA Power Control Module	24
	4.10	Allstromsensitive Fehlerstrom-Überwachungseinheit	25
	4.11	Netzsystemdienstleistungen	25
	4.12	SMA OptiTrac Global Peak	25
	4.13	SMA Grid Guard	26
	4.14	Varistoren	26
5	Mont	age	27
	5.1	Montageort wählen	27
	5.2	Wechselrichter montieren	

6	Elekt	ischer Anschluss		34
	6.1	Sicherheit beim elektris	chen Anschluss	34
	6.2	Übersicht des Anschlus	sbereichs	34
		6.2.1 Unteransicht		34
		6.2.2 Innenansicht		35
	6.3	AC-Anschluss		36
		6.3.1 Bedingungen für c	len AC-Anschluss	36
		6.3.2 Wechselrichter an	das öffentliches Stromnetz anschließen	38
		6.3.3 Gehäuse zusätzlic	h erden	40
	6.4	DC-Anschluss		40
		6.4.1 Bedingungen für c	len DC-Anschluss	40
		6.4.2 DC-Steckverbinde	konfektionieren	41
		6.4.3 PV-Generator anso	chließen	43
	6.5		schluss	
			n des Multifunktionsrelais	
		6.5.2 Anschluss an das	Multifunktionsrelais	50
7	Erstir	betriebnahme		52
	<i>7</i> .1	Vorgehensweise		52
	7.2	Länderdatensatz einste	llen	52
	7.3	NetID einstellen		55
	7.4	Wechselrichter zum ers	sten Mal in Betrieb nehmen	57
8	Konf	auration		58
	8.1	•	n	
	8.2		zwerk verbinden	
	8.3		genpasswort ändern	
	8.4	-	ny Portal registrieren	
	8.5		ehlerstrom-Schutzschalters einstellen	
	8.6		nktionsrelais einstellen	
	8.7	·	Peak aktivieren und einstellen	
	8.8	Betriebsparameter änd	ern	62

9	Wechselrichter spannungsfrei schalten63			
10	Wechs	selrichter wieder in Betrieb nehmen	.66	
11	Fehler	suche	.68	
	11.1	LED-Signale	.68	
	11.2	Ereignismeldungen	.68	
	11.3	Fehlermeldungen	.69	
	11.4	Wechselrichter reinigen	. 80	
	11.5	PV-Anlage auf Erdschluss prüfen	.80	
	11.6	Funktion der Varistoren prüfen	82	
	11.7	Varistoren austauschen	. 83	
	11.8	Lüfter reinigen	. 84	
	11.9	Lüfter prüfen	. 86	
	11.10	Lüftungsgitter reinigen	. 86	
12	Außer	betriebnahme	.87	
	12.1	Wechselrichter demontieren	. 87	
	12.2	Wechselrichter verpacken	. 89	
	12.3	Wechselrichter entsorgen	. 89	
13	Techni	sche Daten	.90	
	13.1	DC/AC	90	
		13.1.1 Sunny Tripower 5000TL	90	
		13.1.2 Sunny Tripower 6000TL		
		13.1.3 Sunny Tripower 7000TL		
		13.1.4 Sunny Tripower 8000TL		
	100	13.1.5 Sunny Tripower 9000TL		
	13.2	Allgemeine Daten		
	13.3	Schutzeinrichtungen		
	13.4	Klimatische Bedingungen		
	13.5	Ausstattung		
	13.6	Drehmomente 1	(02	

15	Konta	kt 1	105
14	Zubeh	l ör 1	104
	13.11	Webconnect-Funktion	103
	13.10	Datenspeicherkapazität	103
	13.9	Electronic Solar Switch	103
	13.8	Multifunktionsrelais	102
	13.7	Verteilungssysteme	102

1 Hinweise zu diesem Dokument

Gültigkeitsbereich

Dieses Dokument gilt für folgende Gerätetypen ab Firmware-Version 2.50:

- STP 5000TL-20
- STP 6000TL-20
- STP 7000TL-20
- STP 8000TL-20
- STP 9000TL-20

Zielgruppe

Dieses Dokument ist für Fachkräfte. Die in diesem Dokument beschriebenen Tätigkeiten dürfen nur mit entsprechender Qualifikation durchgeführt werden (siehe Kapitel 2.2 "Qualifikation der Fachkräfte", Seite 11).

Weiterführende Informationen

Links zu weiterführenden Informationen finden Sie unter www.SMA-Solar.com:

Dokumententitel	Dokumentenart
Isolationswiderstand (R _{iso}) von nicht galvanisch getrennten PV-Anlagen	Technische Information
Kriterien für die Auswahl einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung	Technische Information
Leitungsschutzschalter	Technische Information
Messwerte und Parameter	Technische Beschreibung
Modultechnik	Technische Information
SMA Bluetooth - SMA Bluetooth® Wireless Technology in der Praxis	Technische Information
SMA Bluetooth® Wireless Technology	Technische Beschreibung
Temperatur-Derating	Technische Information

Installations anleitung STP5-9TL-IA-de-11 7

Symbole

Symbol	Erklärung
▲ GEFAHR	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung unmittelbar zum Tod oder zu schwerer Verletzung führt
▲ WARNUNG	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung zum Tod oder zu schwerer Verletzung führen kann
▲ VORSICHT	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung zu einer leichten oder mittleren Verletzung führen kann
ACHTUNG	Warnhinweis, dessen Nichtbeachtung zu Sachschäden führen kann
i	Information, die für ein bestimmtes Thema oder Ziel wichtig, aber nicht sicherheitsrelevant ist
	Voraussetzung, die für ein bestimmtes Ziel gegeben sein muss
Ø	Erwünschtes Ergebnis
×	Möglicherweise auftretendes Problem

Auszeichnungen

8

Auszeichnung Verwendung		Beispiel	
fett	 Display-Meldungen Elemente auf einer Benutzeroberfläche 	Den Parameter Lüftertest wählen und auf 1 stellen.	
	ParameterAnschlüsse		
	 Elemente, die Sie auswählen sollen 		
	 Elemente, die Sie eingeben sollen 		
>	 Verbindet mehrere Elemente, die Sie auswählen sollen 	Die Parametergruppe Anlagenkommunikation > Speedwire wählen.	

9

Nomenklatur

Vollständige Benennung	Benennung in diesem Dokument
Anzugsdrehmoment	Drehmoment
Electronic Solar Switch	ESS
PV-Anlage	Anlage
SMA Bluetooth® Wireless Technology	Bluetooth
Sunny Tripower	Wechselrichter, Produkt
SMA Webconnect-Funktion	Webconnect-Funktion

Abkürzungen

Abkürzung Benennung		Erklärung
AC	Alternating Current	Wechselstrom
DC	Direct Current	Gleichstrom
EG	Europäische Gemeinschaft	-
EMV	Elektromagnetische Verträglichkeit	-
LED	Light-Emitting Diode	Leuchtdiode
MPP	Maximum Power Point	Punkt maximaler Leistung
NetID	Network Identification	Identifikationsnummer für SMA Bluetooth Netzwerk
NHN	Normalhöhennull	-
PE	Protective Earth	Schutzleiter
PIC	Product Identification Code	Identifizierungsschlüssel für die Registrierung im Sunny Portal
PV	Photovoltaik	-
RID	Registration Identifier	Registrierungsschlüssel für die Registrierung im Sunny Portal
VDE	Verband der Elektrotechnik – Elektronik Informationstechnik e. V.	

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11

2 Sicherheit SMA Solar Technology AG

2 Sicherheit

2.1 Bestimmungsgemäße Verwendung

Der Sunny Tripower ist ein transformatorloser PV-Wechselrichter mit 2 MPP-Trackern, der den Gleichstrom des PV-Generators in netzkonformen Dreiphasen-Wechselstrom wandelt und den Dreiphasen-Wechselstrom in das öffentliche Stromnetz einspeist.

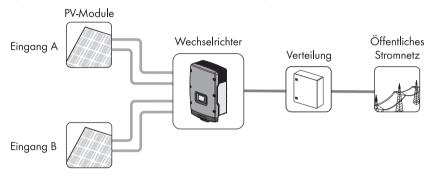


Abbildung 1: Aufbau einer PV-Anlage mit Sunny Tripower

Der Sunny Tripower ist für den Einsatz im Außenbereich und Innenbereich geeignet.

Der Sunny Tripower darf nur mit PV-Generatoren (PV-Module und Verkabelung) der Schutzklasse II betrieben werden. Die verwendeten PV-Module müssen sich für den Einsatz mit dem Sunny Tripower eignen und vom Modulhersteller freigegeben sein.

PV-Module mit großer Kapazität gegen Erde dürfen nur eingesetzt werden, wenn deren Koppelkapazität 1,25 µF nicht übersteigt.

Der erlaubte Betriebsbereich aller Komponenten muss jederzeit eingehalten werden.

Das Produkt darf nur in Ländern eingesetzt werden, für die es zugelassen oder für die es durch SMA Solar Technology AG und den Netzbetreiber freigegeben ist.

Setzen Sie den Sunny Tripower ausschließlich nach den Angaben der beiliegenden Dokumentationen ein. Ein anderer Einsatz kann zu Sach- oder Personenschäden führen.

Aus Sicherheitsgründen ist es untersagt, das Produkt zu verändern oder Bauteile einzubauen, die nicht ausdrücklich von SMA Solar Technology AG empfohlen oder vertrieben werden.

- Das Produkt nicht auf brennbaren Baustoffen montieren.
- Das Produkt nicht in Bereichen montieren, in denen sich leicht entflammbare Stoffe befinden.
- Das Produkt nicht in explosionsgefährdeten Bereichen montieren.

Die beigefügten Dokumentationen sind Bestandteil des Produkts.

- Die Dokumentationen lesen und beachten.
- Die Dokumentationen jederzeit zugänglich aufbewahren.

SMA Solar Technology AG 2 Sicherheit

2.2 Qualifikation der Fachkräfte

Die in diesem Dokument beschriebenen Tätigkeiten dürfen nur Fachkräfte durchführen. Die Fachkräfte müssen über folgende Qualifikation verfügen:

- Kenntnis über Funktionsweise und Betrieb eines Wechselrichters
- Schulung im Umgang mit Gefahren und Risiken bei der Installation und Bedienung elektrischer Geräte und Anlagen
- Ausbildung für die Installation und Inbetriebnahme von elektrischen Geräten und Anlagen
- Kenntnis der gültigen Normen und Richtlinien
- · Kenntnis und Beachtung dieses Dokuments mit allen Sicherheitshinweisen

2.3 Sicherheitshinweise

Stromschlag

An den spannungsführenden Bauteilen des Wechselrichters liegen hohe Spannungen an, die bei Berührung lebensgefährliche Stromschläge verursachen können.

 Vor allen Arbeiten am Wechselrichter den Wechselrichter immer wie in diesem Dokument beschrieben spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).

Durch das Berühren eines nicht geerdeten PV-Moduls oder Generatorgestells kann ein lebensgefährlicher Stromschlag entstehen.

 PV-Module, Generatorgestell und elektrisch leitende Flächen durchgängig leitend verbinden und erden. Dabei die vor Ort gültigen Vorschriften beachten.

Verbrennungen

Gehäuseteile können während des Betriebs heiß werden.

Während des Betriebs nur den Gehäusedeckel des Wechselrichters berühren.

Elektrostatische Entladung

Durch das Berühren von elektronischen Bauteilen können Sie den Wechselrichter über elektrostatische Entladung beschädigen oder zerstören.

• Erden Sie sich, bevor Sie ein Bauteil berühren.

Installations anleitung STP5-9TL-IA-de-11 11

3 Lieferumfang SMA Solar Technology AG

3 Lieferumfang

Prüfen Sie den Lieferumfang auf Vollständigkeit und äußerlich sichtbare Beschädigungen. Setzen Sie sich bei unvollständigem Lieferumfang oder Beschädigungen mit Ihrem Fachhändler in Verbindung.

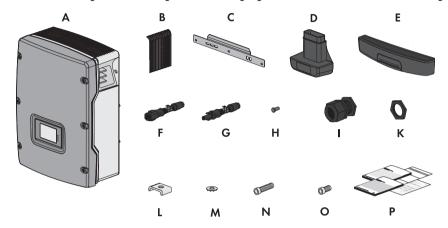


Abbildung 2: Bestandteile des Lieferumfangs

Position	Anzahl	Bezeichnung
Α	1	Wechselrichter
В	2	Lüftungsgitter
С	1	Wandhalterung
D	1	Electronic Solar Switch
Е	1	Schutzabdeckung
F	4	Negativer DC-Steckverbinder
G	4	Positiver DC-Steckverbinder
Н	6	Dichtstopfen
I	1	Kabelverschraubung M32x1,5
K	1	Gegenmutter
L	1	Klemmbügel
М	2	Sperrkantscheibe*

SMA Solar Technology AG 3 Lieferumfang

Position	Anzahl	Bezeichnung
Ν	2	Zylinderschraube Móx16 [*]
0	2	Zylinderschraube M6x8
Р	1	Installationsanleitung, Bedienungsanleitung, Dokumentensatz mit Erklärungen und Zertifikaten, Beiblatt mit den Werkseinstellungen, Beiblatt mit Informationen zu SMA Webconnect

^{* 1} Ersatzteil für den Gehäusedeckel inklusive

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11 13

4 Produktbeschreibung

4.1 Sunny Tripower

Der Sunny Tripower ist ein transformatorloser PV-Wechselrichter mit 2 MPP-Trackern, der den Gleichstrom des PV-Generators in netzkonformen Dreiphasen-Wechselstrom wandelt und den Dreiphasen-Wechselstrom in das öffentliche Stromnetz einspeist.

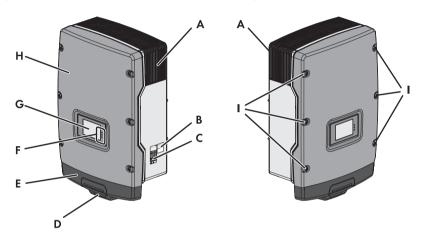


Abbildung 3: Aufbau des Sunny Tripower

Position	Bezeichnung	
Α	Lüftungsgitter	
В	Zusätzlicher Aufkleber am Typenschild	
С	Typenschild	
D	Electronic Solar Switch	
Е	Schutzabdeckung	
F	LEDs	
G	Display	
Н	Gehäusedeckel	
I	Schrauben und Sperrkantscheiben des Gehäusedeckels	

SMA Solar Technology AG 4 Produktbeschreibung

Symbole auf dem Wechselrichter

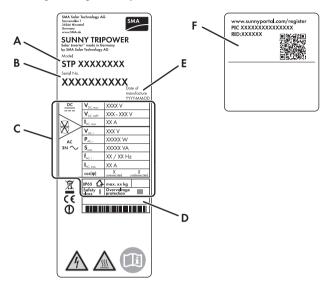
Symbol	Bezeichnung	Erklärung
~	Wechselrichter	Dieses Symbol definiert die Funktion der grünen LED. Die grüne LED signalisiert den Betriebszustand des Wechselrichters.
i	Dokumentation beachten	Dieses Symbol definiert die Funktion der roten LED. Die rote LED signalisiert einen Fehler. Um den Fehler zu beheben, lesen Sie dieses Dokument.
3 °	Bluetooth	Dieses Symbol definiert die Funktion der blauen LED. Die blaue LED signalisiert, dass die Kommunikation über Bluetooth aktiv ist.
	Gefahr	Wenn ein zweiter Schutzleiter gefordert ist, das Gehäuse zusätzlich erden (siehe Kapitel 6.3.3)
III Sunnydots.com	QR Code [®]	Der QR Code [®] verweist auf das SMA Bonusprogramm (Informationen zum SMA Bonusprogramm siehe www.SMA-Bonus.com).

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11

15

4.2 Typenschild

Das Typenschild identifiziert den Wechselrichter eindeutig. Das Typenschild befindet sich auf der rechten Seite des Gehäuses. Rechts neben dem Typenschild befindet sich ein zusätzlicher Aufkleber mit Angaben für die Registrierung im Sunny Portal.



Position	Erklärung
Α	Gerätetyp des Wechselrichters
В	Seriennummer des Wechselrichters
С	Gerätespezifische Kenndaten
D	Feld für zusätzliche Informationen, z.B. länderspezifische Normangaben
Е	Herstellungsdatum des Wechselrichters (Tag-Monat-Jahr)
F	Internetadresse, Identifizierungsschlüssel (PIC) und Registrierungsschlüssel (RID) für die Registrierung im Sunny Portal

Die Angaben auf dem Typenschild benötigen Sie für den sicheren Gebrauch des Produkts und bei Fragen an die SMA Service Line. Das Typenschild muss dauerhaft am Produkt angebracht sein.

SMA Solar Technology AG 4 Produktbeschreibung

Symbole auf dem Typenschild

Symbol	Bezeichnung	Erklärung
<u>A</u>	Lebensgefahr durch hohe Spannung	Das Produkt arbeitet mit hohen Spannungen. Alle Arbeiten am Produkt dürfen ausschließlich durch Fachkräfte erfolgen.
	Verbrennungsgefahr durch heiße Oberfläche	Das Produkt kann während des Betriebs heiß werden. Vermeiden Sie Berührungen während des Betriebs. Lassen Sie vor allen Arbeiten das Produkt ausreichend abkühlen. Tragen Sie Ihre persönliche Schutzausrüstung, z. B. Sicherheitshandschuhe.
(li)	Dokumentation beachten	Beachten Sie alle Dokumentationen, die mit dem Produkt geliefert werden.
	DC	Gleichstrom
×	Ohne Transformator	Das Produkt hat keinen Transformator.
AC 3N ~	AC	3-phasiger Wechselstrom mit Neutralleiter
Z	WEEE-Kennzeichnung	Entsorgen Sie das Produkt nicht über den Hausmüll, sondern nach den gültigen Entsorgungsvorschriften für Elektroschrott.
C€	CE-Kennzeichnung	Das Produkt entspricht den Anforderungen der zutreffenden EU-Richtlinien.
(1)	Geräteklassen-Kennzeichen	Das Produkt ist mit einem Funkteil ausgestattet und entspricht der Geräteklasse 2.
IP65	Schutzart	Das Produkt ist gegen Eindringen von Staub und Strahlwasser aus beliebigem Winkel geschützt.
\triangle	Outdoor	Das Produkt ist für die Montage im Außenbereich geeignet.

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11 17

Symbol	Bezeichnung	Erklärung
RAL OCCUPACION Solar	RAL-Gütezeichen Solar	Das Produkt entspricht den Anforderungen des deutschen Instituts für Gütesicherung und Kennzeichnung.
D ^V E	Geprüfte Sicherheit	Das Produkt wurde durch den VDE geprüft und entspricht den Anforderungen des deutschen Produktsicherheitsgesetzes.
C N23114	C-Tick	Das Produkt entspricht den Anforderungen der zutreffenden australischen EMV-Standards.

4.3 Electronic Solar Switch (ESS)

Der ESS bildet zusammen mit den DC-Steckverbindern eine DC-Lasttrenneinrichtung. Im ESS ist die *Bluetooth* Antenne integriert.

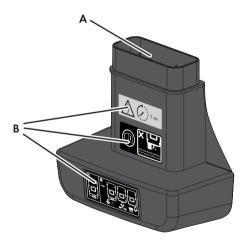


Abbildung 4: Aufbau des ESS

Position	Bezeichnung	Erklärung
А	Stecker	Im Inneren des Gehäuses befindet sich der Stecker und die <i>Bluetooth</i> Antenne.
В	Aufkleber	-

Der ESS bildet im gesteckten Zustand eine leitende Verbindung zwischen PV-Generator und Wechselrichter. Durch Abziehen des ESS wird der DC-Stromkreis unterbrochen, und durch Abziehen aller DC-Steckverbinder ist der PV-Generator vollständig vom Wechselrichter getrennt.

SMA Solar Technology AG 4 Produktbeschreibung

Aufkleber auf dem ESS

Aufkleber	Bezeichnung	Erklärung
	Funktionsweise bei gestecktem und gezogenem ESS	 Wenn der ESS steckt, ist der DC-Stromkreis geschlossen. Um den DC-Stromkreis zu unterbrechen, müssen Sie folgende Schritte nacheinander durchführen: ESS abziehen. Schutzabdeckung abnehmen. Alle DC-Steckverbinder entriegeln und abziehen.
5 min	Lebensgefahr durch hohe Spannungen im Wechselrichter, Wartezeit einhalten	An den spannungsführenden Bauteilen des Wechselrichters liegen hohe Spannungen an, die lebensgefährliche Stromschläge verursachen können. Den Wechselrichter vor allen Arbeiten immer spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9 "Wechselrichter spannungsfrei schalten", Seite 63).
X L L L L L L L L L L L L L L L L L L L	Betrieb des Wechselrichters ohne Schutzabdeckung ist nicht erlaubt	Den Wechselrichter immer mit Schutzabdeckung betreiben.

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11 19

4.4 Display

Das Display zeigt die aktuellen Betriebsdaten des Wechselrichters (z. B. aktuelle Leistung, Tagesenergie, Gesamtenergie) und Ereignisse oder Fehler. Energie und Leistung werden als Balken im Diagramm dargestellt.

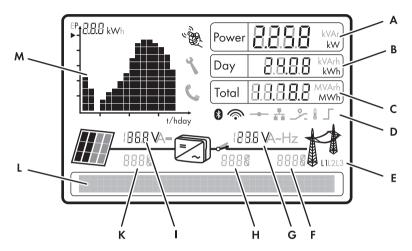


Abbildung 5: Aufbau des Displays (Beispiel)

Position	Bezeichnung	Erklärung
Α	Power	Aktuelle Leistung
В	Day	Tagesenergie
С	Total	Gesamtsumme der bisher eingespeisten Energie
D	Aktive Funktionen	Die verschiedenen Symbole zeigen an, welche Funktionen für Kommunikation, Netzsystemdienstleistungen oder Temperatur-Derating eingeschaltet oder aktiv sind.
Е	Phase	Phase, der die dargestellten Werte zugeordnet sind
F	Ereignisnummer mit Bezug auf öffentliches Stromnetz	Ereignisnummer von Fehlern, die sich auf das öffentliche Stromnetz beziehen
G	Ausgangsspannung/ Ausgangsstrom	Zeigt im Wechsel Ausgangsspannung und Ausgangsstrom einer Phase an
Н	Ereignisnummer mit Bezug auf den Wechselrichter	Ereignisnummer von Fehlern, die sich auf den Wechselrichter beziehen

Position	Bezeichnung	Erklärung
I	Eingangsspannung/ Eingangsstrom	Zeigt im Wechsel Eingangsspannung und Eingangsstrom eines Eingangs an
K	Ereignisnummer mit Bezug auf den PV-Generator	Ereignisnummer von Fehlern, die sich auf den PV-Generator beziehen
L	Textzeile	Zur Anzeige der Ereignismeldung oder Fehlermeldung
М	Leistungs- und Ertragskurve	Leistungsverlauf der letzten 16 Einspeisestunden oder Energieerträge der letzten 16 Tage
		Um zwischen den Anzeigen umzuschalten, 1-mal an den Gehäusedeckel klopfen.

Symbole auf dem Display

Symbol	Bezeichnung	Erklärung
\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	Klopfen	Durch Klopfen an den Gehäusedeckel können Sie das Display bedienen:
		 1-mal klopfen: Die Hintergrundbeleuchtung einschalten, Textzeile weiterschalten, zwischen dem Leistungsverlauf der letzten 16 Einspeisestunden und den Energieerträgen der letzten 16 Tage umschalten. 2-mal nacheinander klopfen: Das Display zeigt nacheinander
		Firmware-Version, Seriennummer oder Bezeichnung des Wechselrichters, NetlD, IP-Adresse, Subnetzmaske, eingestellten Länderdatensatz und Display-Sprache an.
C	Telefonhörer	Zeigt an, dass der Fehler nicht vor Ort behoben werden kann
		SMA Service Line kontaktieren.
4	Schraubenschlüssel	Zeigt an, dass ein Fehler vor Ort behoben werden kann

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11 21

22

Symbol	Bezeichnung	Erklärung
*	Bluetooth	Zeigt an, dass eine aktive Bluetooth Verbindung aufgebaut ist
	Bluetooth Verbindungsqualität	Zeigt die Qualität der Bluetooth Verbindung zu anderen Bluetooth Geräten an
	Speedwire	Zeigt an, dass die Kommunikation über Speedwire aktiv ist und eine Verbindung zu einem Netzwerk besteht
**	Webconnect-Funktion	Zeigt an, dass eine Verbindung zum Sunny Portal besteht
<u> </u>	Multifunktionsrelais	Zeigt an, dass das Multifunktionsrelais aktiv ist
	Thermometer	Zeigt an, dass die Leistung des Wechselrichters aufgrund zu hoher Temperatur begrenzt wird
	Leistungsbegrenzung	Zeigt an, dass die externe Wirkleistungsbegrenzung über Anlagensteuerung aktiv ist
	PV-Generator	-
	Wechselrichter	-
-o-t-	Netzrelais	Ein geschlossenes Netzrelais zeigt an, dass der Wechselrichter in das öffentliche Stromnetz einspeist. Ein geöffnetes Netzrelais zeigt an, dass der Wechselrichter vom öffentlichen Stromnetz getrennt ist.
	Öffentliches Stromnetz	-

4.5 Bluetooth

Der Wechselrichter ist standardmäßig mit einer *Bluetooth* Schnittstelle ausgestattet und kann darüber mit *Bluetooth* Geräten kommunizieren (Informationen über unterstützte SMA Produkte siehe www.SMA-Solar.com).

Wenn Sie über *Bluetooth* kommunizieren möchten, können Sie den Wechselrichter mit einem Anlagenpasswort für den Benutzer und einem Anlagenpasswort für den Installateur schützen.

Standardmäßig werden alle Wechselrichter mit einem Standard-Anlagenpasswort für den Benutzer (0000) und einem Standard-Anlagenpasswort für den Installateur (1111) ausgeliefert. Um die Anlage sicher vor unberechtigtem Zugriff zu schützen, müssen Sie die Anlagenpasswörter mit Sunny Explorer ändern (Informationen zur Änderung des Anlagenpassworts siehe Hilfe des Sunny Explorer).

Wenn Sie nicht über *Bluetooth* kommunizieren möchten, deaktivieren Sie die *Bluetooth* Kommunikation (siehe Kapitel 7.3 "NetlD einstellen", Seite 55).

4.6 Speedwire mit Webconnect-Funktion

Speedwire ist eine auf Ethernet basierende Kommunikationsart. Über Speedwire können Sie den Wechselrichter mit Ihrem Netzwerk verbinden. Die Webconnect-Funktion ermöglicht einen Datenaustausch zwischen dem Wechselrichter und Sunny Portal. Sunny Portal ist ein Internetportal zur Überwachung von Anlagen sowie zur Visualisierung und Präsentation von Anlagendaten. Voraussetzung für die Verbindung zum Sunny Portal ist, dass der Wechselrichter an einem Router mit Internetverbindung angeschlossen und in Ihr Netzwerk integriert ist.

Damit der Datenaustausch zwischen dem Wechselrichter und Sunny Portal erfolgen kann, müssen Sie den Wechselrichter im Sunny Portal registrieren (siehe Bedienungsanleitung von Webconnect-Anlagen im Sunny Portal unter www.SMA-Solar.com). Hierfür benötigen Sie die Zugangsdaten, Identifizierungsschlüssel (PIC) und Registrierungsschlüssel (RID), die Sie auf dem Zusatzaufkleber neben dem Typenschild oder auf dem Beiblatt mit Informationen zu SMA Webconnect finden. Nach der Registrierung können Sie Ihre Anlage im Sunny Portal überwachen.

4.7 Betriebsparameter

Verschiedene Betriebsparameter steuern das Arbeitsverhalten des Wechselrichters. Alle Betriebsparameter des Wechselrichters, bis auf den Länderdatensatz, können Sie ausschließlich mit einem SMA Kommunikationsprodukt einstellen (siehe Kapitel 8.8). Den Länderdatensatz können Sie vor der Inbetriebnahme oder innerhalb der ersten 10 Einspeisestunden über 2 Drehschalter im Wechselrichter einstellen (siehe Kapitel 7.2).

Installations an leitung STP5-9TL-IA-de-11 23

4.8 Multifunktionsrelais

Das Multifunktionsrelais können Sie für verschiedene Zwecke nutzen:

Verwendungszweck (Betriebsart) des Multifunktionsrelais	Beschreibung
Störungsmeldung	Das Multifunktionsrelais steuert eine Anzeigeeinrichtung, die je nach Anschlussart einen Fehler oder den ungestörten Betrieb des Wechselrichters signalisiert.
Eigenverbrauch	Das Multifunktionsrelais schaltet Verbraucher in Abhängigkeit vom Leistungsangebot der Anlage ein und aus.
Steuerung über Kommunikation	Das Multifunktionsrelais schaltet Verbraucher auf Befehl über ein Kommunikationsprodukt ein und aus.
Batteriebank	Das Multifunktionsrelais steuert das Laden von Batterien in Abhängigkeit des Leistungsangebots der Anlage.
Lüftersteuerung	Das Multifunktionsrelais steuert einen externen Lüfter in Abhängigkeit der Temperatur des Wechselrichters.
Schaltzustand Netzrelais	Der örtliche Netzbetreiber kann fordern, dass an ihn ein Signal übermittelt wird, sobald sich der Wechselrichter mit dem öffentlichen Stromnetz verbindet. Das Multifunktionsrelais bildet den Schaltzustand des Netzrelais nach und löst ein Signal an den Netzbetreiber aus.

Je nachdem für welchen Zweck Sie das Mulfiunktionsrelais nutzen möchten, müssen Sie für den Anschluss unterschiedlich vorgehen (siehe Kapitel 6.5.1 "Anschlussvarianten des Multifunktionsrelais", Seite 46).

Werkseitig ist die Betriebsart des Multifunktionsrelais auf **Störungsmeldung** eingestellt. Wenn Sie sich für eine andere Betriebsart entschieden haben, müssen Sie nach der Inbetriebnahme die Betriebsart des Multifunktionsrelais über ein Kommunikationsprodukt einstellen und ggf. weitere Einstellungen zur Betriebsart vornehmen (siehe Kapitel 8.6 "Betriebsart des Multifunktionsrelais einstellen", Seite 61).

4.9 Steckplatz für SMA Power Control Module

Der Wechselrichter verfügt über einen Steckplatz für das SMA Power Control Module. Das SMA Power Control Module kann nachgerüstet werden oder bei entsprechender Bestellung werkseitig eingebaut sein.

Wenn Sie das SMA Power Control Module parallel mit dem Multifunktionsrelais im Wechselrichter betreiben möchten, muss sichergestellt sein, dass an das Multifunktionsrelais maximal 30 V DC oder 25 V AC angeschlossen sind.

Das SMA Power Control Module ermöglicht dem Wechselrichter die Umsetzung der Netzsystemdienstleistungen (Informationen zum Einbau und zur Konfiguration siehe Installationsanleitung des SMA Power Control Module).

4.10 Allstromsensitive Fehlerstrom-Überwachungseinheit

Der Wechselrichter ist mit einer allstromsensitiven Fehlerstrom-Überwachungseinheit mit integriertem Differenzstromsensor ausgestattet.

Die allstromsensitive Fehlerstrom-Überwachungseinheit erkennt Gleich- und Wechseldifferenzströme. Der integrierte Differenzstromsensor erfasst bei 1-phasigen und 3-phasigen Wechselrichtern die Stromdifferenz zwischen dem Neutralleiter und der Anzahl der Außenleiter. Steigt die Stromdifferenz sprunghaft an, trennt sich der Wechselrichter vom öffentlichen Stromnetz.

Wenn ein externer Fehlerstrom-Schutzschalter vorgeschrieben ist oder vorgesehen wird, müssen Sie einen Fehlerstrom-Schutzschalter verwenden, der bei einem Fehlerstrom von 100 mA oder höher auslöst. Dadurch stellen Sie sicher, dass sich der Wechselrichter aufgrund betriebsbedingter Ableitströme nicht vom Stromnetz trennt. Fordern die lokalen geltenden Installationsvorschriften, dass ein Fehlerstrom-Schutzschalter eingesetzt wird, der bei einem geringeren Fehlerstrom auslöst, z. B. 30 mA, kann es durch betriebsbedingte Ableitströme zu Fehlauslösungen kommen.

4.11 Netzsystemdienstleistungen

Der Wechselrichter ist mit Funktionen ausgestattet, die Netzsystemdienstleistungen ermöglichen. Je nach Anforderung des Netzbetreibers können Sie die Funktionen (z. B. Bereitstellung von Blindleistung, Wirkleistungsbegrenzung) über Betriebsparameter aktivieren und konfigurieren (Informationen zu den Funktionen und Betriebsparametern siehe Technische Beschreibung "Messwerte und Parameter" unter www.SMA-Solar.com).

4.12 SMA OptiTrac Global Peak

SMA OptiTrac Global Peak ist eine Weiterentwicklung des MPP-Trackings SMA OptiTrac.

MPP-Tracking ist ein Verfahren, das zu jedem Zeitpunkt die höchste nutzbare Leistung in der PV-Anlage ermittelt. Die Leistung des PV-Generators hängt von der solaren Einstrahlung und der Temperatur der PV-Module ab. Dadurch ändert sich im Laufe eines Tages permanent der optimale Arbeitspunkt für die maximale Leistung (MPP).

SMA OptiTrac ermöglicht, dass der Arbeitspunkt des Wechselrichters jederzeit exakt dem MPP folgt. Mit SMA OptiTrac Global Peak erkennt der Wechselrichter darüber hinaus die Präsenz mehrerer Leistungsmaxima im verfügbaren Betriebsbereich, wie sie insbesondere bei teilverschatteten PV-Strings auftreten können. Die verfügbare Leistung von teilverschatteten PV-Strings können auf diese Weise nahezu vollständig in das öffentliche Stromnetz eingespeist werden.

SMA OptiTrac Global Peak ist werkseitig deaktiviert und sollte bei teilverschatteten PV-Modulen über ein Kommunikaitonsprodukt aktiviert und eingestellt werden (siehe Kapitel 8.7).

Installations an leitung STP5-9TL-IA-de-11 25

4.13 SMA Grid Guard

SMA Grid Guard übernimmt die Funktion einer selbsttätigen Schaltstelle zwischen einer netzparallelen Eigenerzeugungsanlage (z. B. PV-Anlage oder Kleinwindenergieanlage) und dem öffentlichen Stromnetz.

SMA Grid Guard ist außerdem ein Netzüberwachungskonzept, das durch die permanente Überwachung von Netzimpedanz, Netzspannung und Netzfrequenz Fehler erkennt. SMA Grid Guard erkennt beispielsweise eine Inselnetzbildung und trennt den Wechselrichter sofort vom öffentlichen Stromnetz.

In einigen Ländern fordern die Netzanschlussbedingungen eine Vorrichtung, die netzrelevante Betriebsparameter vor unzulässigen Änderungen schützt. SMA Grid Guard übernimmt diese Funktion.

Einige Länderdatensätze werden automatisch nach den ersten 10 Einspeisestunden geschützt. Die geschützten Länderdatensätze können nach Ablauf der 10 Einspeisestunden nur noch über ein Kommunikationsprodukt und nach Eingabe eines persönlichen Zugangscodes, den SMA Grid Guard-Code, geändert werden (Informationen zum Ändern von Parametern siehe Anleitung des Kommunikationsprodukts). Den SMA Grid Guard-Code erhalten Sie von SMA Solar Technology AG (Antrag für den SMA Grid Guard-Code siehe Zertifikat "Antrag für den SMA Grid Guard-Code" unter www.SMA-Solar.com).

4.14 Varistoren

26

Varistoren sind spannungsabhängige Widerstände, die den Wechselrichter vor Überspannung schützen. Der Wechselrichter ist mit thermisch überwachten Varistoren ausgestattet.

Varistoren können durch Alterung und wiederholte Beanspruchung durch Überspannungen verschleißen und ihre Schutzfunktion verlieren. Der Wechselrichter erkennt, wenn einer der Varistoren defekt ist und signalisiert einen Fehler (siehe Kapitel 11 "Fehlersuche", Seite 68).

Die Varistoren werden für den Einsatz im Wechselrichter speziell gefertigt und sind nicht im Handel erhältlich. Neue Varistoren müssen Sie direkt bei SMA Solar Technology AG bestellen.

SMA Solar Technology AG 5 Montage

5 Montage

5.1 Montageort wählen

Anforderungen an den Montageort:

A WARNUNG

Lebensgefahr durch Feuer und Explosion

Trotz sorafältiger Konstruktion kann bei elektrischen Geräten ein Brand entstehen.

- Den Wechselrichter nicht auf brennbaren Baustoffen montieren.
- Den Wechselrichter nicht in Bereichen montieren, in denen sich leicht entflammbare Stoffe befinden.
- Den Wechselrichter nicht in explosionsgefährdeten Bereichen montieren.

Montageort muss für Kinder unzugänglich sein.
Fester Untergrund für Montage muss vorhanden sein, z. B. Beton, Mauerwerk. Bei Montage an Gipskarton oder Ähnlichem entwickelt der Wechselrichter im Betrieb hörbare Vibrationen, die als störend empfunden werden können.
Montage an einem Pfosten ist nicht zulässig.
Montageort muss sich für Gewicht und Abmessungen des Wechselrichters eignen (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90).
Montageort muss jederzeit frei und sicher zugänglich sein, ohne dass zusätzliche Hilfsmittel, z.B. Gerüste oder Hebebühnen, notwendig sind. Andernfalls sind eventuelle Service-Einsätze nur eingeschränkt möglich.
Montageort sollte keiner direkten Sonneneinstrahlung ausgesetzt sein. Direkte Sonneneinstrahlung kann den Wechselrichter zu stark erwärmen. Dadurch reduziert der Wechselrichter seine Leistung.
Klimatische Bedingungen müssen eingehalten sein (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90).
Um einen optimalen Betrieb des Wechselrichters zu gewährleisten, muss die Umgebungstemperatur unter 40 °C liegen.

Installations an leitung STP5-9TL-IA-de-11 27

5 Montage SMA Solar Technology AG

Maße für Wandmontage:

28

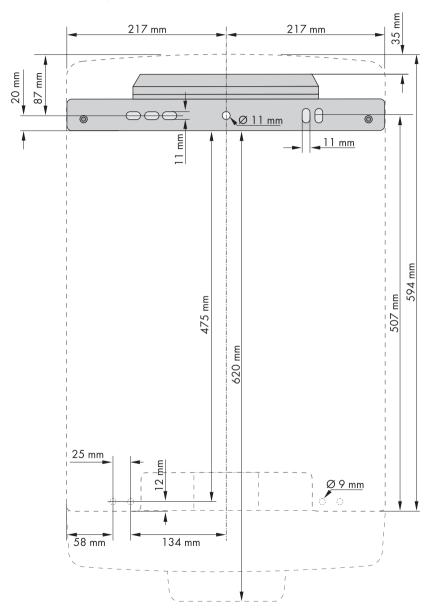
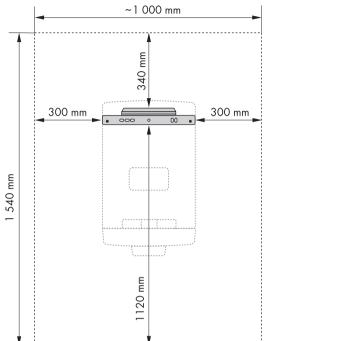
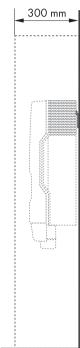


Abbildung 6: Bemaßung der Wandhalterung und Bemaßung der Löcher im Gehäuse des Wechselrichters für die optionale Diebstahlsicherung

SMA Solar Technology AG 5 Montage

Empfohlene Abstände einhalten:





29

Abbildung 7: Empfohlene Abstände

- Empfohlene Abstände zu Wänden, anderen Wechselrichtern oder Gegenständen einhalten.
 Dadurch ist eine ausreichende Wärmeabfuhr gewährleistet und ausreichend Platz, um den ESS abzuziehen.
- Wenn mehrere Wechselrichter in Bereichen mit hohen Umgebungstemperaturen montiert werden, die Abstände zwischen den Wechselrichtern erhöhen und für genügend Frischluftzufuhr sorgen.
 - ☑ Dadurch vermeiden Sie, dass der Wechselrichter seine Leistung aufgrund zu hoher Temperatur reduziert (Informationen zum Temperatur-Derating Technische Information "Temperatur-Derating" unter www.SMA-Solar.com).

Installations an leitung STP5-9TL-IA-de-11

5 Montage SMA Solar Technology AG

Zulässige Montageposition einhalten:



Abbildung 8: Zulässige und unzulässige Montagepositionen

- Den Wechselrichter in einer zulässigen Montageposition montieren. Dabei sollte das Display in Augenhöhe sein.
 - Durch die Montage in einer zulässigen Position kann keine Feuchtigkeit in den Wechselrichter eindringen.
 - ☑ Durch die Montage in Augenhöhe können Sie Display-Meldungen und LED-Signale problemlos ablesen.

5.2 Wechselrichter montieren

Zusätzlich benötigtes Montagematerial (nicht im Lieferumfang enthalten):

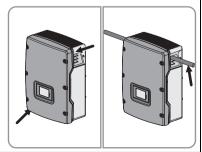
- ☐ Mindestens 2 Schrauben, die sich für das Gewicht des Wechselrichters und den Untergrund eignen
- ☐ Mindestens 2 Unterlegscheiben, die sich für die Schrauben eignen
- ☐ Mindestens 2 Dübel, die sich für den Untergrund und die Schrauben eignen
- ☐ Wenn der Wechselrichter gegen Diebstahl gesichert werden soll, mindestens 1 Sicherheitsschraube und 1 Dübel, der sich für die Sicherheitsschraube eignet

A VORSICHT

Verletzungsgefahr beim Heben und durch Herunterfallen des Wechselrichters

Der Wechselrichter ist schwer (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90). Durch falsches Heben und durch Herunterfallen beim Transport oder Einhängen in die Wandhalterung besteht Verletzungsgefahr.

 Den Wechselrichter waagerecht in Montageposition heben und transportieren. Dazu seitliche Griffmulden oder eine Stahlstange (Durchmesser: maximal 30 mm) verwenden.



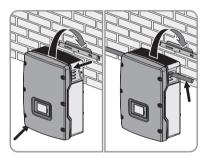
SMA Solar Technology AG 5 Montage

ACHTUNG

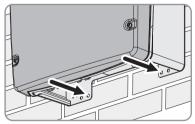
Beschädigung der Buchse für den ESS durch Schmutz und Fremdkörper

Durch Abstellen des Wechselrichters auf einem unebenen Untergrund können Schmutz oder Fremdkörper, z. B. Steine, in das Innere der Buchse eindringen und die Kontakte beschädigen. Dadurch ist die Funktion des ESS nicht mehr gegeben.

- Den Wechselrichter immer auf einem ebenen Untergrund abstellen.
- Sicherstellen, dass in der Wand keine Leitungen verlegt sind, die bei der Bohrung beschädigt werden können.
- Wandhalterung waagerecht an der Wand ausrichten und Position der Bohrlöcher mithilfe der Wandhalterung markieren. Dabei mindestens 1 Loch rechts und links in der Wandhalterung verwenden.
- Löcher bohren und die Dübel hineinstecken.
- Wandhalterung waagerecht ausrichten und mit Schrauben und Unterlegscheiben festschrauben.
- Wenn der Wechselrichter gegen Diebstahl gesichert werden soll, das Bohrloch für die Befestigung der Sicherheitsschraube markieren:
 - Den Wechselrichter in die Wandhalterung einhängen.



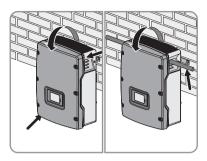
Das Bohrloch links oder rechts markieren.
 Wenn Sie den Wechselrichter mit
 2 Sicherheitsschrauben sichern möchten,
 beide Bohrlöcher markieren.



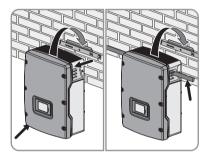
Installations an leitung STP5-9TL-IA-de-11 31

5 Montage SMA Solar Technology AG

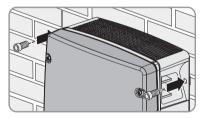
 Den Wechselrichter senkrecht nach oben von der Wandhalterung nehmen.



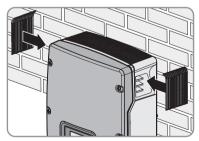
- Das Loch oder beide Löcher für die Befestigung der Sicherheitsschraube bohren und den Dübel oder die Dübel hineinstecken.
- 6. Den Wechselrichter in die Wandhalterung einhängen.



 Den Wechselrichter auf beiden Seiten mit den Móx8 Schrauben und einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) an der Wandhalterung befestigen. Dabei Schrauben nur handfest anziehen. Dadurch ist der Wechselrichter gegen Ausheben gesichert.

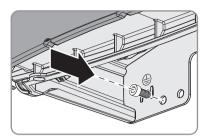


 Griffmulden mit den Lüftungsgittern verschließen. Dabei auf richtige Zuordnung achten. Jedes Lüftungsgitter ist an der Innenseite einer Gehäuseseite zugeordnet: linke Seite links/left und rechte Seite rechts/right.



SMA Solar Technology AG 5 Montage

 Wenn die Löcher zur Befestigung der Sicherheitsschraube vorgebohrt sind, den Wechselrichter mit mindestens
 Sicherheitsschraube durch das vorgebohrte Loch sichern.



10. Sicherstellen, dass der Wechselrichter fest sitzt.

Installations an leitung STP5-9TL-IA-de-11 33

6 Flektrischer Anschluss

6.1 Sicherheit beim elektrischen Anschluss

Stromschlag

An den spannungsführenden Bauteilen des Wechselrichters liegen hohe Spannungen an, die bei Berührung lebensgefährliche Stromschläge verursachen können.

 Vor allen Arbeiten am Wechselrichter den Wechselrichter immer wie in diesem Dokument beschrieben spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).

Elektrostatische Entladung

Durch das Berühren von elektronischen Bauteilen können Sie den Wechselrichter über elektrostatische Entladung beschädigen oder zerstören.

• Erden Sie sich, bevor Sie ein Bauteil berühren.

6.2 Übersicht des Anschlussbereichs

6.2.1 Unteransicht

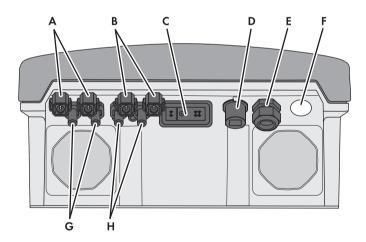


Abbildung 9: Anschlussbereiche und Gehäuseöffnungen an der Unterseite des Wechselrichters

Position	Bezeichnung
Α	Positive DC-Steckverbinder für den Anschluss der positiven DC-Kabel für Eingang A
В	Positive DC-Steckverbinder für den Anschluss der positiven DC-Kabel für Eingang B
С	Buchse für den ESS

Position	Bezeichnung
D	Buchse mit Blindstopfen für Netzwerkanschluss
E	Kabelverschraubung M25 mit Blindstopfen für den Anschluss an das Multifunktionsrelais oder an das SMA Power Control Module
F	Gehäuseöffnung für das AC-Kabel
G	Negative DC-Steckverbinder für den Anschluss der negativen DC-Kabel für Eingang A
Н	Negative DC-Steckverbinder für den Anschluss der negativen DC-Kabel für Eingang B

6.2.2 Innenansicht

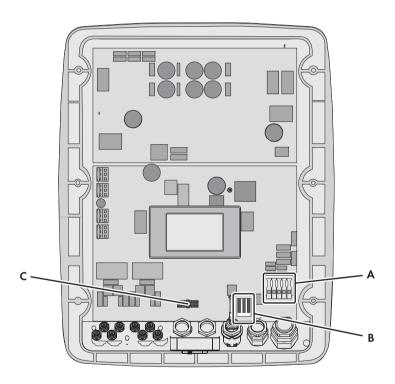


Abbildung 10: Anschlussbereiche im Inneren des Wechselrichters

Position	Bezeichnung
A	Klemmleiste für das AC-Kabel
В	Anschlussklemme für den Anschluss an das Multifunktionsrelais
С	Steckplatz für das SMA Power Control Module

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11 35

6 Elektrischer Anschluss SMA Solar Technology AG

6.3 AC-Anschluss

6.3.1 Bedingungen für den AC-Anschluss

Kabelanforderungen:

Ц	Außendurchmesser des Kabels muss dem Klemmbereich der Kabelverschraubung entsprechen: 12 mm 21 mm
	Empfohlener Leiterquerschnitt bei starrem oder flexiblem Kabel mit oder ohne Aderendhülse: $1,5~\rm mm^2\ldots 6~\rm mm^2$
	Leiterquerschnitt: maximal 10 mm²
	Abisolierlänge der Adern: 18 mm
	Das Kabel muss nach den lokalen und nationalen Richtlinien zur Dimensionierung von Leitungen ausgelegt sein, aus denen sich Anforderungen an den minimalen Leiterquerschnitt ergeben können. Einflussgrößen zur Kabeldimensionierung sind z. B. der AC-Nennstrom, die Art des Kabels, die Verlegeart, die Häufung, die Umgebungstemperatur und die maximal gewünschten Leitungsverluste (Berechnung der Leitungsverluste siehe Auslegungsprogramm "Sunny Design" ab Software-Version 2.0 unter www. SMA-Solar com)

Lasttrennschalter und Leitungsschutz:

ACHTUNG

Beschädigung des Wechselrichters durch den Einsatz von Schraubsicherungen als Lasttrenneinrichtung

Schraubsicherungen (z. B. D-System (Diazed) oder DO-System (Neozed)) sind keine Lasttrennschalter.

- Keine Schraubsicherungen als Lasttrenneinrichtung verwenden.
- Einen Lasttrennschalter oder Leitungsschutzschalter als Lasttrenneinrichtung verwenden (Informationen und Beispiele zur Auslegung siehe Technische Information "Leitungsschutzschalter" unter www.SMA-Solar.com).
- □ Bei Anlagen mit mehreren Wechselrichtern jeden Wechselrichter mit einem eigenen, 3-phasigen Leitungsschutzschalter absichern. Dabei die maximal zulässige Absicherung beachten (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90). Dadurch vermeiden Sie, dass an dem betreffenden Kabel nach einer Trennung Restspannung anliegt.
- ☐ Verbraucher, die zwischen Wechselrichter und Leitungsschutzschalter installiert werden, separat absichern.

Fehlerstrom-Überwachungseinheit:

 Wenn ein externer Fehlerstrom-Schutzschalter vorgeschrieben ist, einen Fehlerstrom-Schutzschalter installieren, der bei einem Fehlerstrom von 100 mA oder höher auslöst (Informationen zur Auswahl eines Fehlerstrom-Schutzschalters siehe Technische Information "Kriterien für die Auswahl einer Fehlerstrom-Schutzeinrichtung" unter www.SMA-Solar.com).

 Wenn ein Fehlerstrom-Schutzschalter mit einer Auslöseschwelle von 30 mA gefordert ist und eingesetzt wird, muss nach der Erstinbetriebnahme der Parameter RCD Anpassung auf 30 mA eingestellt werden (siehe Kapitel 8.5).

Schutzleiter-Überwachung:

Der Wechselrichter ist mit einer Schutzleiter-Überwachung ausgestattet, die erkennt, wenn der Schutzleiter nicht angeschlossen ist und den Wechselrichter in diesem Fall vom öffentlichen Stromnetz trennt.



Anschluss eines zweiten Schutzleiters

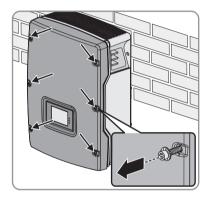
In einigen Ländern ist grundsätzlich ein zweiter Schutzleiter gefordert. Beachten Sie in jedem Fall die vor Ort gültigen Vorschriften.

 Wenn ein zweiter Schutzleiter gefordert ist, einen zweiten Schutzleiter mit gleichem Leiterquerschnitt wie der des ursprünglichen Schutzleiters anschließen (siehe Kapitel 6.3.3 "Gehäuse zusätzlich erden", Seite 40). Dadurch wird ein Berührungsstrom bei Versagen des ursprünglichen Schutzleiters vermieden.

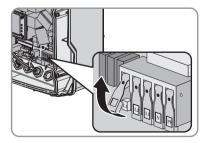
6.3.2 Wechselrichter an das öffentliches Stromnetz anschließen

Voraussetzungen:

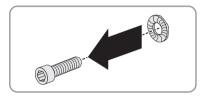
- Anschlussbedingungen des Netzbetreibers müssen eingehalten sein.
- □ Netzspannung muss im erlaubten Bereich liegen. Der genaue Arbeitsbereich des Wechselrichters ist in den Betriebsparametern festgelegt (siehe Technische Beschreibung "Messwerte und Parameter" unter www.SMA-Solar.com).
- Den Leitungsschutzschalter von allen 3 Phasen ausschalten und gegen Wiedereinschalten sichern.
- Schrauben und Sperrkantscheiben des Gehäusedeckels mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen und den Gehäusedeckel abnehmen.



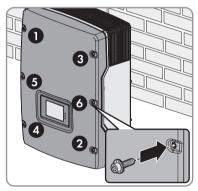
- 3. Klebeband von der Gehäuseöffnung für das AC-Kabel lösen.
- Kabelverschraubung M32x1,5 mit Gegenmutter an Gehäuseöffnung für das AC-Kabel anbringen.
- 5. Das AC-Kabel abisolieren.
- 6. L1, L2, L3 und N jeweils 5 mm kürzen.
- 7. L1, L2, L3, N und PE jeweils 18 mm abisolieren.
- 8. Das AC-Kabel durch die Kabelverschraubung in den Wechselrichter führen. Dazu wenn nötig Überwurfmutter der Kabelverschraubung etwas lösen.
- Die Sicherungshebel der AC-Klemmleiste bis zum Anschlag nach oben drücken.



- 10. Das AC-Kabel an die Klemmleiste für das AC-Kabel anschließen:
 - PE an Anschlussklemme **PE** anschließen und den Sicherungshebel nach unten drücken.
 - ullet N an Anschlussklemme $oldsymbol{N}$ anschließen und den Sicherungshebel nach unten drücken.
 - L3 an Anschlussklemme L3 anschließen und den Sicherungshebel nach unten drücken.
 - L2 an Anschlussklemme L2 anschließen und den Sicherungshebel nach unten drücken.
 - L1 an Anschlussklemme L1 anschließen und den Sicherungshebel nach unten drücken.
- 11. Überwurfmutter der Kabelverschraubung festdrehen.
- 12. Den Wechselrichter schließen und den Gehäusedeckel erden:
 - Je 1 Sperrkantscheibe auf 1 Schraube stecken.
 Dabei muss die geriffelte Seite der Sperrkantscheibe zum Schraubenkopf zeigen.



 Den Gehäusedeckel mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) in der Reihenfolge 1 bis 6 festschrauben (Drehmoment: 6 Nm).



Die Z\u00e4hne der Sperrkantscheiben dr\u00fccken sich in den Geh\u00e4usedeckel. Dadurch ist der Geh\u00e4usedeckel geerdet.

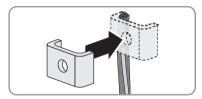
6 Elektrischer Anschluss SMA Solar Technology AG

6.3.3 Gehäuse zusätzlich erden

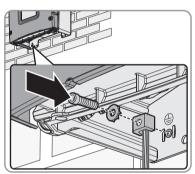
Sie können das Gehäuse zusätzlich erden, wenn vor Ort ein zweiter Schutzleiter oder ein Potenzialausgleich gefordert ist. Dadurch wird ein Berührungsstrom bei Versagen des ursprünglichen Schutzleiters vermieden.

Kabelanforderung:

- ☐ Querschnitt des Erdungskabels: maximal 16 mm²
- 1. Das Erdungskabel abisolieren.
- Den Klemmbügel über das Erdungskabel führen.
 Dabei den Schutzleiter links anordnen.



 Den Klemmbügel mit der Zylinderschraube Móx16 und der Sperrkantscheibe festdrehen (Drehmoment: 6 Nm). Dabei müssen die Zähne der Sperrkantscheibe zum Klemmbügel zeigen.



6.4 DC-Anschluss

6.4.1 Bedingungen für den DC-Anschluss

Anforderungen an die PV-Module pro Eingang:

☐ Alle PV-Module müssen typengleich sein.	
---	--

- ☐ An allen Strings muss die gleiche Anzahl der in Reihe geschalteten PV-Module angeschlossen sein.
- ☐ Alle PV-Module müssen identisch ausgerichtet sein.
- ☐ Alle PV-Module müssen identisch geneigt sein.
- □ Der maximale Eingangsstrom pro String muss eingehalten sein und darf den Durchgangsstrom der DC-Steckverbinder nicht übersteigen (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90).
- □ Die Grenzwerte für die Eingangsspannung und den Eingangsstrom des Wechselrichters müssen eingehalten sein (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90).

Bei einer Umgebungstemperatur über 10 °C darf die Leerlaufspannung der PV-Module nicht mehr als 90 % der maximalen Eingangsspannung des Wechselrichters betragen. Dadurch wird vermieden, dass bei niedrigeren Umgebungstemperaturen die maximale Eingangsspannung des Wechselrichters überschritten wird.
Die positiven Anschlusskabel der PV-Module müssen mit den positiven DC-Steckverbindern ausgestattet sein.
Die negativen Anschlusskabel der PV-Module müssen mit den negativen DC-Steckverbindern ausgestattet sein.

i Einsatz von Y-Adaptern zur Parallelschaltung von Strings

Die Y-Adapter dürfen nicht verwendet werden, um den DC-Stromkreis zu unterbrechen.

- Die Y-Adapter nicht in unmittelbarer Umgebung des Wechselrichters sichtbar oder frei zugänglich einsetzen.
- Den Wechselrichter nur spannungsfrei schalten wie in dieser Anleitung beschrieben (siehe Kapitel 9).

6.4.2 DC-Steckverbinder konfektionieren

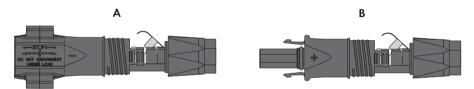


Abbildung 11: DC-Steckverbinder

Position	Bezeichnung
A	Negativer DC-Steckverbinder
В	Positiver DC-Steckverbinder

Kabelanforderungen:

Das Kabel muss ein Kabel vom Typ PV1-F, UL-ZKLA oder USE2 sein und folgende Eigenschaften erfüllen:

□ Außendurchmesser: 5 mm ... 8 mm²
 □ Leiterquerschnitt: 2,5 mm² ... 6 mm²
 □ Anzahl der Leiter: mindestens 7

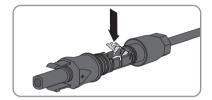
☐ Nennspannung: mindestens 1 000 V

6 Elektrischer Anschluss SMA Solar Technology AG

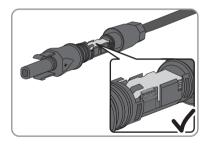
Jeden DC-Steckverbinder nach folgendem Vorgehen konfektionieren.

- 1. Das Kabel 12 mm abisolieren.
- Abisoliertes Kabel bis zum Anschlag in den DC-Steckverbinder einführen. Dabei darauf achten, dass das abisolierte Kabel und der DC-Steckverbinder die gleiche Polarität aufweisen.

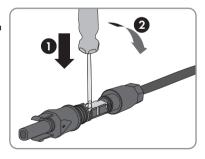
3. Den Klemmbügel herunterdrücken.



- ☑ Der Klemmbügel rastet hörbar ein.
- Die Litze ist in der Kammer des Klemmbügels zu sehen.

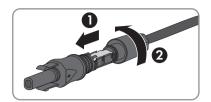


- Die Litze ist nicht in der Kammer zu sehen?
 Das Kabel sitzt nicht korrekt.
 - Den Klemmbügel lösen. Dazu einen Schraubendreher (Klingenbreite: 3,5 mm) in den Klemmbügel einhaken und den Klemmbügel aufhebeln.



• Das Kabel entnehmen und erneut mit Punkt 2 beginnen.

4. Überwurfmutter zum Gewinde schieben und festdrehen (Drehmoment: 2 Nm).



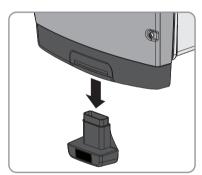
6.4.3 PV-Generator anschließen

ACHTUNG

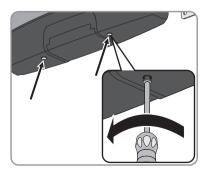
Zerstörung des Wechselrichters durch Überspannung

Wenn die Leerlaufspannung der PV-Module die maximale Eingangsspannung des Wechselrichters überschreitet, kann der Wechselrichter durch Überspannung zerstört werden.

- Wenn die Leerlaufspannung der PV-Module die maximale Eingangsspannung des Wechselrichters übersteigt, keine PV-Strings an den Wechselrichter anschließen und Auslegung der PV-Anlage prüfen.
- Den Leitungsschutzschalter von allen 3 Phasen ausschalten und gegen Wiedereinschalten sichern.
- 2. Wenn der ESS gesteckt ist, den ESS abziehen.

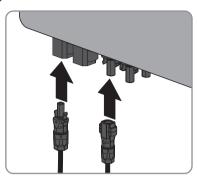


 Wenn die Schutzabdeckung montiert ist, die 2 Schrauben der Schutzabdeckung mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen und Schutzabdeckung abnehmen.



6 Elektrischer Anschluss SMA Solar Technology AG

- 4. PV-Strings auf Erdschluss prüfen (siehe Kapitel 11.5).
- 5. Die konfektionierten DC-Steckverbinder an den Wechselrichter anschließen.



☑ Die DC-Steckverbinder rasten hörbar ein.

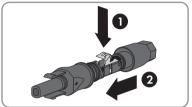
44

6. ACHTUNG

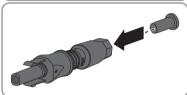
Beschädigung des Wechselrichters durch eindringende Feuchtigkeit

Der Wechselrichter ist nur dicht, wenn alle nicht benötigten DC-Eingänge mit DC-Steckverbinder und Dichtstopfen verschlossen sind.

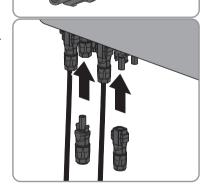
- Die Dichtstopfen NICHT DIREKT in die DC-Eingänge am Wechselrichter stecken.
- Den Klemmbügel bei den nicht benötigten DC-Steckverbindern herunterdrücken und Überwurfmutter zum Gewinde schieben.



 Den Dichtstopfen in den DC-Steckverbinder stecken.



- Den DC-Steckverbinder festdrehen (Drehmoment: 2 Nm).
- Die DC-Steckverbinder mit Dichtstopfen in die zugehörigen DC-Eingänge am Wechselrichter stecken.
 - ☑ Die DC-Steckverbinder rasten hörbar ein

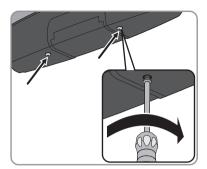


7. Sicherstellen, dass alle DC-Steckverbinder fest stecken.

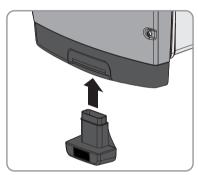
6 Elektrischer Anschluss SMA Solar Technology AG

8. Wenn das Multifunktionsrelais nicht genutzt werden soll, Schutzabdeckung befestigen und ESS aufstecken:

 Schutzabdeckung mit 2 Schrauben und einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) festschrauben.



• Den ESS fest aufstecken.



6.5 Multifunktionsrelais-Anschluss

6.5.1 Anschlussvarianten des Multifunktionsrelais

Sie können zwischen 3 Anschlussvarianten wählen:

- Multifunktionsrelais als Störmeldekontakt oder Betriebsmeldekontakt nutzen
- Verbraucher über Multifunktionsrelais steuern oder Batterien laden
- Schaltzustand des Netzrelais melden.

Multifunktionsrelais als Störmeldekontakt nutzen

Sie können das Multifunktionsrelais als Störmeldekontakt nutzen und sich einen Fehler des Wechselrichters anzeigen oder melden lassen. Alternativ können Sie sich den ungestörten Betrieb anzeigen oder melden lassen. Dabei können Sie an einen Störmelder oder Betriebsmelder mehrere Wechselrichter anschließen. Dazu müssen Sie die Multifunktionsrelais mehrerer Wechselrichter verschalten

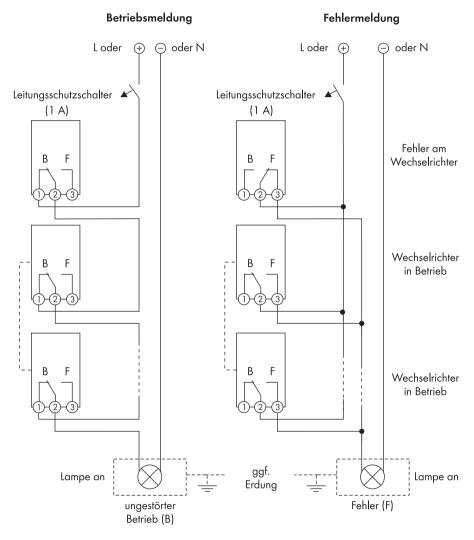


Abbildung 12: Anschlussplan mit mehreren Wechselrichtern beim Anschluss eines Betriebsmelders und Anschlussplan beim Anschluss eines Störmelders (Beispiel)

Verbraucher über Multifunktionsrelais steuern oder Batterien leistungsabhängig laden

Das Multifunktionsrelais kann Verbraucher steuern oder Batterien leistungsabhängig laden. Dazu müssen Sie ein Schütz (K1) an das Multifunktionsrelais anschließen. Das Schütz (K1) dient dazu, den Betriebsstrom für den Verbraucher einzuschalten und auszuschalten. Wenn Sie in Abhängigkeit von der verfügbaren Leistung Batterien laden möchten, dient das Schütz dazu, das Laden der Batterien zu aktivieren oder zu deaktivieren.

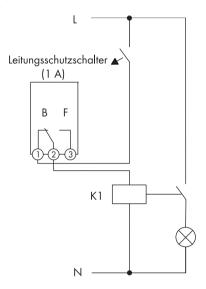


Abbildung 13: Anschlussplan beim Anschluss für die Steuerung eines Verbrauchers oder für das leistungsabhängige Laden der Batterien

STP5-9TL-IA-de-11 Installationsanleitung

48

Schaltzustand des Netzrelais melden

Das Multifunktionsrelais kann ein Signal an den Netzbetreiber auslösen, sobald sich der Wechselrichter auf das öffentliche Stromnetz aufschaltet. Dazu müssen Sie die Multifunktionsrelais aller Wechselrichter parallel schalten.

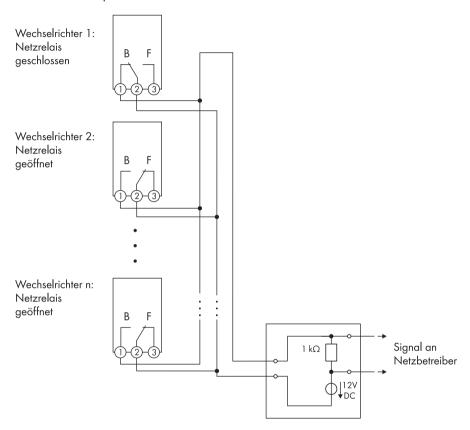


Abbildung 14: Anschlussplan für die Meldung des Schaltzustands des Netzrelais (Beispiel)

6 Elektrischer Anschluss SMA Solar Technology AG

6.5.2 Anschluss an das Multifunktionsrelais

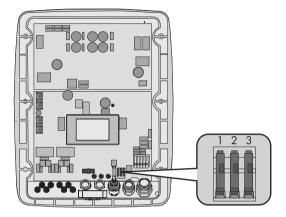


Abbildung 15: Klemmblock für den Anschluss an das Multifunktionsrelais

Voraussetzungen:

□ Die technischen Anforderungen des Multifunktionsrelais müssen erfüllt sein (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90).

Kabelanforderungen:

- ☐ Das Kabel ist doppelt isoliert.
- ☐ Außendurchmesser: 5 mm ... 12 mm
- ☐ Leiterquerschnitt: 0,08 mm² ... 2,5 mm²
- Die Kabel- und Verlegeart müssen sich für den Einsatz und den Verwendungsort eignen.

ACHTUNG

Zerstörung des Multifunktionsrelais durch zu hohe Kontaktbelastung

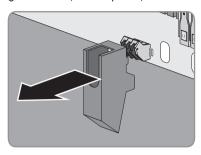
- Maximale Schaltspannung und maximalen Schaltstrom einhalten (siehe Kapitel 13.8 "Multifunktionsrelais", Seite 102).
- Bei Anschluss des Multifunktionsrelais an das öffentliche Stromnetz das Multifunktionsrelais mit einem eigenen Leitungsschutzschalter absichern.

Multifunktionsrelais und SMA Power Control Module parallel betreiben

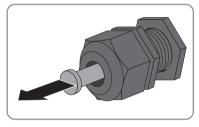
Wenn Sie das Multifunktionsrelais und das SMA Power Control Module parallel betreiben möchten, darf an das Multifunktionsrelais maximal 30 V DC oder 25 V AC angeschlossen werden.

 Bei Anschluss an das öffentliche Stromnetz das Multifunktionsrelais mit einem eigenen Leitungsschutzschalter absichern.

- 2. Sicherstellen, dass der Wechselrichter spannungsfrei geschaltet ist (siehe Kapitel 9).
- Die Schutzabdeckung des Multifunktionsrelais abnehmen.



Den Blindstopfen aus der Kabelverschraubung
 M25 für den Anschluss an das
 Multifunktionsrelais herausnehmen.



- Das Kabel durch die Kabelverschraubung in den Wechselrichter führen. Dazu wenn nötig die Überwurfmutter der Kabelverschraubung M25 für den Anschluss an das Multifunktionsrelais etwas lösen.
- 6. Das Kabel maximal 15 mm abisolieren.
- 7. Die Adern maximal 8 mm abisolieren.
- Das Kabel je nach Verwendungszweck (Betriebsart) gemäß Anschlussplan an die Klemmleiste für den Anschluss an das Multifunktionsrelais anschließen.

9. A WARNUNG

Lebensgefahr durch unter Spannung stehende Kabel

Wenn sich eine Ader, z. B. L1, L2 oder L3 aus der AC-Klemme löst und z. B. das Anschlusskabel des Multifunktionsrelais berührt, steht das Anschlusskabel unter Spannung.

- Die Schutzabdeckung des Multifunktionsrelais aufstecken. Dadurch ist der AC-Anschlussbereich von anderen Anschlüssen abgeschrankt.
- 10. Überwurfmutter der Kabelverschraubung festdrehen.
- 11. Den Wechselrichter in Betrieb nehmen (siehe Kapitel 7).

7 Erstinbetriebnahme

7.1 Vorgehensweise

Bevor Sie den Wechselrichter in Betrieb nehmen können, müssen Sie verschiedene Einstellungen prüfen und ggf. Änderungen vornehmen. Dieses Kapitel beschreibt die Vorgehensweise der Erstinbetriebnahme und gibt einen Überblick über die Schritte, die Sie in jedem Fall in der vorgegebenen Reihenfolge durchführen müssen.

Vorgehensweise	Siehe
Prüfen, auf welchen Länderdatensatz der Wechselrichter eingestellt ist.	Beiblatt mit den Werkseinstellungen, Typenschild oder Display
Wenn der Länderdatensatz für Ihr Land oder Ihren Einsatzzweck nicht korrekt eingestellt ist, gewünschten Länderdatensatz und dazugehörige Display-Sprache einstellen.	(siehe Kapitel 7.2)
Wenn der Wechselrichter mit mehreren Bluetooth Geräten kommunizieren soll oder wenn Bluetooth als Kommunikationsart nicht verwendet werden soll, NetID einstellen.	(siehe Kapitel 7.3)
4. Den Wechselrichter zum ersten Mal in Betrieb nehmen.	(siehe Kapitel 7.4)

7.2 Länderdatensatz einstellen

Jedem Länderdatensatz ist eine Display-Sprache zugeordnet. Stellen Sie den Länderdatensatz mit der dazugehörigen Display-Sprache ein, der für Ihr Land oder Ihren Einsatzzweck zutrifft. Wenn die Display-Sprache nicht der gewünschten Sprache entspricht, können Sie die Display-Sprache nach der Inbetriebnahme ändern (siehe Kapitel 8.1).

i

Länderdatensatz muss korrekt eingestellt sein

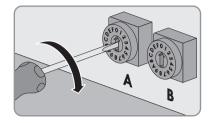
Wenn Sie einen Länderdatensatz einstellen, der nicht für Ihr Land und Ihren Einsatzzweck gültig ist, kann dies zu einer Störung der Anlage und zu Problemen mit dem Netzbetreiber führen. Beachten Sie bei der Wahl des Länderdatensatzes in jedem Fall die vor Ort gültigen Normen und Richtlinien sowie die Eigenschaften der Anlage (z. B. Größe der Anlage, Netzanschlusspunkt).

 Wenn Sie sich nicht sicher sind, welcher Länderdatensatz für Ihr Land oder Ihren Einsatzzweck gültig ist, den Netzbetreiber kontaktieren und klären, welcher Länderdatensatz eingestellt werden muss.

SMA Solar Technology AG 7 Erstinbetriebnahme

1. Sicherstellen, dass der Wechselrichter spannungsfrei geschaltet und geöffnet ist (siehe Kapitel 9).

 Die Drehschalter A und B mit einem Schlitz-Schraubendreher (Klingenbreite: 2,5 mm) auf die gewünschte Position stellen.



☑ Der Wechselrichter übernimmt die Einstellung nach der Inbetriebnahme. Dieser Vorgang kann bis zu 5 Minuten dauern.

Drehschalterpositionen

Drehschalter A	Drehschalter B	Länderdatensatz	Display-Sprache
0	0	Auslieferungszustand	Auslieferungszustand
1	0	VDE0126-1-1	Deutsch
1	2	VDE-AR-N4105*	Deutsch
1	4	VDE-AR-N4105-MP**	Deutsch
1	6	VDE-AR-N4105-HP***	Deutsch
1	8	VDE0126-1-1	Französisch
1	9	VDE0126-1-1/ UTE****	Französisch
2	0	VDE0126-1-1	Italienisch
2	8	AS4777.3	Englisch
3	2	CEI0-21 extern*****	Italienisch
4	1	RD1663/661-A	Spanisch
4	8	PPC	Griechisch
4	9	PPC	Englisch
5	8	G83/1-1	Englisch
6	0	EN50438	Deutsch
6	1	EN50438	Englisch
6	2	EN50438	Französisch
6	3	EN50438	Italienisch
6	4	EN50438	Spanisch
6	5	EN50438	Griechisch
6	6	EN50438	Tschechisch

54

Drehschalter A	Drehschalter B	Länderdatensatz	Display-Sprache
6	7	EN50438	Portugiesisch
6	8	EN50438	Bulgarisch
6	9	EN50438	Polnisch
7	0	EN50438-CZ	Tschechisch
7	1	EN50438-CZ	Englisch
7	2	EN50438-CZ	Deutsch
7	4	PPDS	Tschechisch
7	5	PPDS	Englisch
7	6	PPDS	Deutsch
7	8	C10/11	Französisch
7	9	C10/11	Englisch
7	A	C10/11	Deutsch
7	В	C10/11	Niederländisch
A	С	SI4777-2	Englisch
В	8	IEC61727/MEA	Englisch
В	С	IEC61727/PEA	Englisch
С	0	Andere Norm	Englisch
С	1	Andere Norm	Deutsch
С	2	Andere Norm	Französisch
С	3	Andere Norm	Spanisch
С	4	Andere Norm	Italienisch
С	5	Andere Norm	Griechisch
С	6	Andere Norm	Tschechisch
D	0	Inselbetrieb 60 Hz	Englisch
D	1	Inselbetrieb 60 Hz	Deutsch
D	2	Inselbetrieb 60 Hz	Französisch
D	3	Inselbetrieb 60 Hz	Spanisch
D	4	Inselbetrieb 60 Hz	Italienisch
D	5	Inselbetrieb 60 Hz	Griechisch
D	6	Inselbetrieb 60 Hz	Tschechisch
Е	0	Inselbetrieb 60 Hz	Englisch
Е	1	Inselbetrieb 50 Hz	Englisch

Drehschalter A	Drehschalter B	Länderdatensatz	Display-Sprache
Е	2	Inselbetrieb 50 Hz	Deutsch
Е	3	Inselbetrieb 50 Hz	Spanisch
Е	4	Inselbetrieb 50 Hz	Italienisch
Е	5	Inselbetrieb 50 Hz	Griechisch
Е	6	Inselbetrieb 50 Hz	Tschechisch

^{*} Einstellung nach VDE-AR-N4105 für Anlagen ≤ 3,86 kVA (Deutschland)

7.3 NetID einstellen

Werkseitig ist die NetID bei allen SMA Wechselrichtern und SMA Kommunikationsprodukten mit Bluetooth auf 1 eingestellt. Wenn Ihre Anlage aus einem Wechselrichter und maximal einem weiteren Bluetooth Gerät (z. B. Computer mit Bluetooth oder SMA Kommunikationsprodukt) besteht, können Sie die NetID auf 1 eingestellt lassen.

In folgenden Fällen müssen Sie die NetlD ändern:

- Wenn Ihre Anlage aus einem Wechselrichter und 2 weiteren Bluetooth Geräten (z. B. Computer mit Bluetooth Schnittstelle und SMA Kommunikationsprodukt) oder aus mehreren Wechselrichtern mit Bluetooth besteht, müssen Sie die NetlD Ihrer Anlage ändern. Dadurch ermöglichen Sie die Kommunikation mit mehreren Bluetooth Geräten
- Wenn sich im Umkreis von 500 m um Ihre Anlage eine andere Anlage mit Bluetooth befindet, müssen Sie die NetID Ihrer Anlage ändern. Dadurch grenzen Sie die beiden Anlagen voneinander ab.
- Wenn Sie nicht über Bluetooth kommunizieren möchten, deaktivieren Sie die Kommunikation über Bluetooth an Ihrem Wechselrichter. Dadurch schützen Sie die Anlage vor unberechtigtem Zugriff.

Alle Bluetooth Geräte einer Anlage müssen die gleiche NetlD haben. Sie können eine neue NetlD mit dem Drehschalter C im Wechselrichter vor der Inbetriebnahme einstellen. Die Einstellung wird nach der Inbetriebnahme übernommen. Dieser Vorgang kann bis zu 5 Minuten dauern.

^{**} Einstellung nach VDE-AR-N4105 für Anlagen von 3,86 kVA bis 13,8 kVA (Deutschland)

^{***} Einstellung nach VDE-AR-N4105 für Anlagen > 13,8 kVA (Deutschland)

^{****} Sondereinstellung Frankreich: Bluetooth Sendeleistung gemäß französischen Anforderungen reduziert

^{****} Einstellung nach CEI 0-21 für Anlagen mit externem Netz- und Anlagenschutz > 6 kW (Italien)

7 Erstinbetriebnahme SMA Solar Technology AG

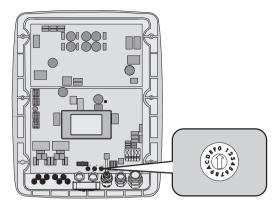
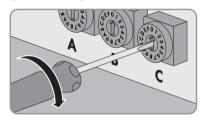


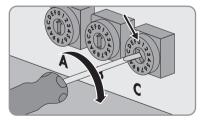
Abbildung 16: Schalterstellungen des Drehschalters C

Position	Erklärung
0	Kommunikation über Bluetooth ist deaktiviert.
1 Kommunikation über Bluetooth mit einem weiteren Bluetooth Gerät	
2 F	NetlD für Kommunikation über Bluetooth mit mehreren Bluetooth Geräten

- 1. Sicherstellen, dass der Wechselrichter spannungsfrei geschaltet und geöffnet ist.
- Um eine neue NetlD einzustellen, den Drehschalter C mit einem Schlitz-Schraubendreher (Klingenbreite: 2,5 mm) auf die ermittelte NetlD stellen.



 Um die Kommunikation über Bluetooth zu deaktivieren, den Drehschalter C mit einem Schlitz-Schraubendreher (Klingenbreite: 2,5 mm) auf die Position O stellen. Dadurch schützen Sie die Anlage vor unberechtigtem Zugriff.



Der Wechselrichter übernimmt die Einstellung nach der Inbetriebnahme. Dieser Vorgang kann bis zu 5 Minuten dauern.

SMA Solar Technology AG 7 Erstinbetriebnahme

7.4 Wechselrichter zum ersten Mal in Betrieb nehmen

Wenn Sie den Wechselrichter zum ersten Mal in Betrieb nehmen möchten, gehen Sie vor wie im Folgenden beschrieben.

Voraussetzungen	1:
-----------------	----

Der Wechselrichter muss korrekt montiert sein.
Der Leitungsschutzschalter muss korrekt ausgelegt sein.
Alle Kabel müssen korrekt angeschlossen sein.
Die nicht benötigten DC-Eingänge müssen mit den zugehörigen DC-Steckverbindern und Dichtstopfen verschlossen sein.
Der Länderdatensatz muss für das Land oder den Einsatzzweck entsprechend eingestellt sein.
Der ESS muss fest aufgesteckt sein.
Die Schutzabdeckung muss korrekt montiert sein.
Der Wechselrichter muss geschlossen sein.

- 1. Den Leitungsschutzschalter von allen 3 Phasen einschalten.
- Wenn das Multifunktionsrelais verwendet wird, ggf. Versorgungsspannung des Verbrauchers einschalten.
 - ☑ Die Startphase beginnt.
 - Grüne LED leuchtet und das Display zeigt nacheinander Firmware-Version, Seriennummer oder Bezeichnung des Wechselrichters, NetlD, IP-Adresse, Subnetzmaske, eingestellten Länderdatensatz und die Display-Sprache an.
 - ★ Grüne IFD blinkt?

Mögliche Fehlerursache: Die DC-Eingangsspannung ist noch zu gering oder der Wechselrichter überwacht das öffentliche Stromnetz.

- Wenn die DC-Eingangsspannung ausreichend ist und die Netzzuschaltbedingungen erfüllt sind, geht der Wechselrichter in Betrieb.
- * Rote LED leuchtet und eine Fehlermeldung und Ereignisnummer erscheint im Display?
 - Fehler beseitigen (siehe Kapitel 11 "Fehlersuche", Seite 68).
- 3. Den Wechselrichter konfigurieren (siehe Kapitel 8).

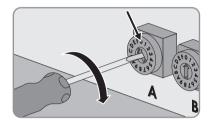
8 Konfiguration SMA Solar Technology AG

8 Konfiguration

8.1 Display-Sprache ändern

Wenn die zum Länderdatensatz zugehörige Sprache nicht Ihrer gewünschten Sprache entspricht, können Sie die Display-Sprache nach folgendem Vorgehen ändern.

- 1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten und den Gehäusedeckel öffnen (siehe Kapitel 9).
- Den Drehschalter A mit einem Schlitz-Schraubendreher (Klingenbreite: 2,5 mm) auf 0 stellen. Dadurch bleibt der eingestellte Länderdatensatz erhalten.



 Den Drehschalter B mit einem Schlitz-Schraubendreher (Klingenbreite: 2,5 mm) auf die gewünschte Sprache stellen.

Position	Display-Sprache
0	Auslieferungszustand
1	Englisch
2	Deutsch
3	Französisch
4	Spanisch
5	Italienisch
6	Griechisch
7	Tschechisch
8	Koreanisch
9	Portugiesisch
Α	Niederländisch
В	Slowenisch
С	Bulgarisch
D	Polnisch

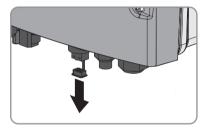
- 4. Den Wechselrichter wieder in Betrieb nehmen (siehe Kapitel 10).
 - Der Wechselrichter übernimmt die Einstellungen nach der Inbetriebnahme. Dieser Vorgang kann bis zu 5 Minuten dauern.

SMA Solar Technology AG 8 Konfiguration

8.2 Wechselrichter mit Netzwerk verbinden

Benötigtes Material (nicht im Lieferumfang enthalten):

- 1 Gegenstecker für RJ45-Buchse nach IEC 61076-3-106, Variante 4 mit Push-Pull Verschluss Empfehlungen:
 - Steckerset "STX V4 RJ45", Hersteller: Telegärtner
 - Steckerset "IE-PS-VO4P-RI45-FH". Hersteller: Weidmüller
- 1 Netzwerkkabel mit folgenden Eigenschaften:
 - Kabeltyp: 100BaseTx, Cat5 mit Schirmung S-UTP, F-UTP oder höher
 - Querschnitt: mindestens 2x2x0,22 mm² oder mindestens 2x2 AWG 24
 - Kabellänge: maximal 50 m
 - UV-beständig bei Verlegung im Außenbereich
 - Steckertyp: RJ45
- 1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).
- Ein Ende des Netzwerkkabels an den Gegenstecker anschließen (siehe Dokumentation des Gegensteckers).
- Den Blindstopfen aus der Buchse für den Netzwerkanschluss am Wechselrichter herausziehen.



- Das Ende des Netzwerkkabels mit dem Gegenstecker an den Wechselrichter anschließen.
 Dazu den Gegenstecker fest in die Buchse am Wechselrichter stecken.
- Das andere Ende des Netzwerkkabels mit dem Netzwerk oder mit einem weiteren Netzwerkteilnehmer verbinden. Sie k\u00f6nnen den Wechselrichter nur \u00fcber Stern-Topologie mit anderen Teilnehmern verbinden.

8 Konfiguration SMA Solar Technology AG

8.3 Anlagenzeit und Anlagenpasswort ändern

Um den Wechselrichter vor unberechtigtem Zugriff zu schützen und die Anlage korrekt zu verwalten, ändern Sie das Standard-Anlagenpasswort und die Anlagenzeit mit Sunny Explorer.

Voraussetzungen:

Je nach Kommunikationsart muss ein Computer mit <i>Bluetooth</i> oder Ethernet Schnittstelle vorhanden sein.
Sunny Explorer ab Software-Version 1.05 muss auf dem Computer installiert sein.
Die Anlage muss im Sunny Explorer erfasst sein.

- Standard-Anlagenpasswort ändern (siehe Hilfe des Sunny Explorer). Dadurch schützen Sie die Anlage vor unberechtigtem Zugriff.
- Anlagenzeit ändern (siehe Hilfe des Sunny Explorer).

8.4 Wechselrichter im Sunny Portal registrieren

Wenn Sie die Webconnect-Funktion nutzen möchten und Ihre Anlage im Sunny Portal überwachen möchten, müssen Sie Ihren Wechselrichter im Sunny Portal registrieren.

Voraussetzungen:

Der Wechselrichter muss an einem Router mit Internetverbindung angeschlossen und in Ihr
Netzwerk integriert sein. Wenn der Router kein DHCP unterstützt oder DHCP deaktiviert ist,
können Sie den SMA Connection Assist verwenden, um den Wechselrichter in das Netzwerk
zu integrieren (siehe www.SMA-Solar.com).

- ☐ Internetadresse, Registrierungsschlüssel (RID) und Identifizierungsschlüssel (PIC) für die Registrierung im Sunny Portal muss vorliegen (siehe Zusatzaufkleber neben dem Typenschild oder Beiblatt mit Informationen zu SMA Webconnect).
- Den Wechselrichter im Sunny Portal registrieren (siehe Bedienungsanleitung von Webconnect-Anlagen im Sunny Portal).

8.5 Auslöseschwelle des Fehlerstrom-Schutzschalters einstellen

Wenn ein Fehlerstrom-Schutzschalter mit einer Auslöseschwelle von 30 mA gefordert ist und eingesetzt wird, müssen Sie den Parameter RCD Anpassung auf 30 mA einstellen (Weiterführende Informationen siehe Technische Information "Kapazitive Ableitströme" unter www.SMA-Solar.com).

Voraussetzung:

- ☐ Kommunikationsprodukt passend zur verwendeten Kommunikationsart muss vorhanden sein.
- 1. Als Installateur am Kommunikationsprodukt anmelden.
- 2. Den Parameter RCD Anpassung auf 30 mA stellen.
- 3. Einstellung speichern.

SMA Solar Technology AG 8 Konfiguration

8.6 Betriebsart des Multifunktionsrelais einstellen

Werkseitig ist eingestellt, dass das Multifunktionsrelais im Falle eines Fehlers einen Störmelder aktiviert. Wenn Sie das Multifunktionsrelais für einen anderen Zweck nutzen, müssen Sie die Betriebsart ändern und ggf. weitere Einstellungen zur Betriebsart vornehmen.

- Den Parameter Betriebsart des Multifunktionsrelais wählen und gewünschte Betriebsart einstellen (siehe Kapitel 4.8).
- 2. Wenn Sie die Betriebsart **Eigenverbrauch** eingestellt haben, weitere Einstellungen vornehmen:
 - Den Parameter Mindesteinschaltleistung des MFR Eigenverbrauch wählen und gewünschten Wert einstellen. Dadurch geben Sie die Leistung vor, ab der ein Verbraucher eingeschaltet wird.
 - Den Parameter Mindestzeit für Einschaltleistung MFR Eigenverbrauch wählen und gewünschten Wert einstellen. Dadurch geben sie die Mindestzeit vor, in der die Leistung über der Mindesteinschaltleistung liegen muss, damit der Verbraucher eingeschaltet wird.
 - Den Parameter Mindesteinschaltzeit des MFR Eigenverbrauch wählen und gewünschten Wert einstellen. Dadurch geben Sie die Mindestzeit vor, die der Verbraucher eingeschaltet bleibt.
- Wenn Sie die Betriebsart Steuerung über Kommunikation eingestellt haben, den Parameter Status des MFR bei Steuerung über Kommunikation wählen und gewünschten Wert einstellen. Dadurch geben Sie den Status vor, bei dem das Multifunktionsrelais über ein Kommunikationsprodukt gesteuert wird.
- 4. Wenn Sie die Betriebsart Batteriebank eingestellt haben, weitere Einstellungen vornehmen:
 - Den Parameter Mindesteinschaltleistung des MFR Batteriebank wählen und gewünschten Wert einstellen. Dadurch geben Sie die Leistung vor, ab der die Batterie geladen werden soll.
 - Den Parameter Mindestpause vor erneutem Einschalten des MFR Batteriebank wählen und gewünschten Wert einstellen. Dadurch geben Sie die Mindestzeit vor, die nach dem Laden der Batterie eingehalten werden soll, bis die Batterie das nächste Mal geladen werden kann.

8 Konfiguration SMA Solar Technology AG

8.7 SMA OptiTrac Global Peak aktivieren und einstellen

Bei teilverschatteten PV-Modulen sollten Sie SMA OptiTrac Global Peak aktivieren und das Zeitintervall einstellen, in dem der Wechselrichter den MPP der PV-Anlage optimiert.

Voraussetzung:

	V			V		
ш	Kommunikationsprodukt	passena zur	verwenderen	Kommunikationsari	i muss vornana	en sein

- 1. Als **Installateur** am Kommunikationsprodukt anmelden.
- Den Parameter OptiTrac Global Peak eingeschaltet wählen und auf Ein stellen.
- Den Parameter Zykluszeit des Algorithmus OptiTrac Global Peak w\u00e4hlen und gew\u00fcnschtes Zeitintervall einstellen. Tipp: Das optimale Zeitintervall betr\u00e4gt in der Regel 6 Minuten. Nur bei extrem langsamer \u00e4nderung der Verschattungssituation sollte der Wert erh\u00f6ht werden.
 - ☑ Der Wechselrichter optimiert den MPP der PV-Anlage im vorgegebenen Zeitintervall.

8.8 Betriebsparameter ändern

Die Betriebsparameter des Wechselrichters sind werkseitig auf bestimmte Werte eingestellt (Informationen zu den Werkseinstellungen des Wechselrichters siehe Technische Beschreibung "Parametereinstellungen" unter www.SMA-Solar.com). Sie können die Betriebsparameter mit einem Kommunikationsprodukt ändern, um das Arbeitsverhalten des Wechselrichters zu optimieren (Beschreibung der Betriebsparameter siehe Technische Beschreibung "Messwerte und Parameter" www.SMA-Solar.com).

Ändern Sie einen Betriebsparameter (z. B. die Wirkleistungsgrenze) immer nach folgendem Vorgehen.

Voraussetzungen:

Kommunikationsprodukt passend zur verwendeten Kommunikationsart muss vorhanden sein.
Die Änderungen von netzrelevanten Parametern müssen vom zuständigen Netzbetreiber genehmigt sein.
Bei Änderung von netzrelevanten Parametern muss der SMA Grid Guard-Code vorhanden sein (siehe Zertifikat "Antrag für den SMA Grid Guard-Code" unter www.SMA-Solar.com).

- 1. Benutzeroberfläche des Kommunikationsprodukts aufrufen und als Installateur anmelden.
- 2. Wenn erforderlich, SMA Grid Guard-Code eingeben.
- 3. Gewünschten Parameter wählen und einstellen.
- 4. Einstellung speichern.

62

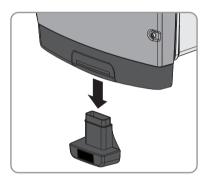
9 Wechselrichter spannungsfrei schalten

Vor allen Arbeiten am Wechselrichter den Wechselrichter immer wie in diesem Kapitel beschrieben spannungsfrei schalten. Dabei immer die vorgegebene Reihenfolge einhalten.

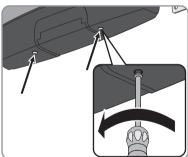
ACHTUNG

Zerstörung des Messgeräts durch Überspannung

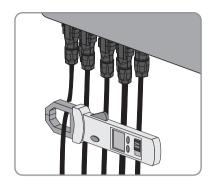
- Nur Messgeräte mit einem DC-Eingangsspannungsbereich bis 1 000 V einsetzen.
- Den Leitungsschutzschalter von allen 3 Phasen ausschalten und gegen Wiedereinschalten sichern.
- 2. Den ESS abziehen.



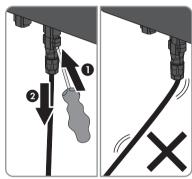
 2 Schrauben der Schutzabdeckung mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen und Schutzabdeckung abnehmen.



4. Stromfreiheit mit Strommesszange an allen DC-Kabeln feststellen.



 Alle DC-Steckverbinder entriegeln und abziehen. Dazu einen Schlitz-Schraubendreher oder einen abgewinkelten Federstecher in einen der seitlichen Schlitze stecken (Klingenbreite: 3,5 mm) und die DC-Steckverbinder gerade abziehen. Dabei NICHT AM KABEL ziehen.



6. **AGEFAHR**

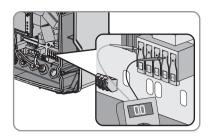
Lebensgefahr durch hohe Spannungen

Die Kondensatoren im Wechselrichter benötigen 5 Minuten, um sich zu entladen.

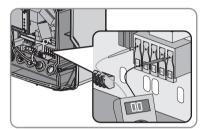
- 5 Minuten vor Öffnen des Gehäusedeckels warten.
- 7. Spannungsfreiheit an den DC-Eingängen des Wechselrichters feststellen.
- Alle Schrauben des Gehäusedeckels mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen und den Gehäusedeckel abnehmen.



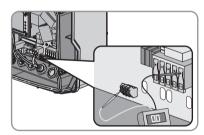
 Spannungsfreiheit an der AC-Klemmleiste nacheinander zwischen L1 und N, L2 und N und L3 und N mit geeignetem Messgerät feststellen. Dazu die Prüfspitze jeweils in die runde Öffnung der Anschlussklemme stecken.



10. Spannungsfreiheit an der AC-Klemmleiste nacheinander zwischen L1 und PE, L2 und PE und L3 und PE mit geeignetem Messgerät feststellen. Dazu die Prüfspitze jeweils in die runde Öffnung der Anschlussklemme stecken.



 Spannungsfreiheit zwischen allen Klemmen des Multifunktionsrelais und PE der AC-Klemmleiste feststellen.



65

12. ACHTUNG

Beschädigung des Wechselrichters durch elektrostatische Entladung

Bauteile im Inneren des Wechselrichters können durch elektrostatische Entladung irreparabel beschädigt werden.

• Erden Sie sich, bevor Sie ein Bauteil berühren.

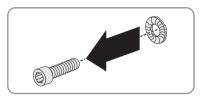
10 Wechselrichter wieder in Betrieb nehmen

Wenn Sie den Wechselrichter (z. B. für Konfigurationszwecke) spannungsfrei geschaltet haben und wieder in Betrieb nehmen möchten, gehen Sie vor wie im Folgenden beschrieben.

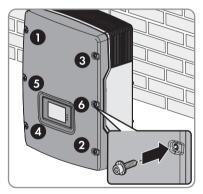
Voraussetzungen:

66

- ☐ Der Leitungsschutzschalter muss korrekt ausgelegt sein.
- ☐ Der Wechselrichter muss korrekt montiert sein.
- 1. Den Wechselrichter schließen und den Gehäusedeckel erden:
 - Je 1 Sperrkantscheibe auf 1 Schraube stecken.
 Dabei muss die geriffelte Seite der Sperrkantscheibe zum Schraubenkopf zeigen.

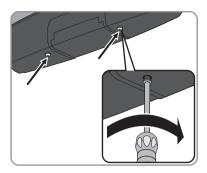


 Den Gehäusedeckel mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) in der Reihenfolge 1 bis 6 festschrauben (Drehmoment: 6 Nm).

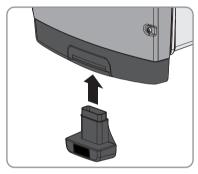


- Die Z\u00e4hne der Sperrkantscheiben dr\u00fccken sich in den Geh\u00e4usedeckel. Dadurch ist der Geh\u00e4usedeckel geerdet.
- 2. Die DC-Steckverbinder an den Wechselrichter anschließen.
- 3. Alle nicht benötigten DC-Eingänge mit den DC-Steckverbindern mit Dichtstopfen verschließen.

 Schutzabdeckung mit 2 Schrauben und einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) festschrauben.



5. Den ESS fest aufstecken.



- 6. Den Leitungsschutzschalter von allen 3 Phasen einschalten.
- Wenn das Multifunktionsrelais verwendet wird, ggf. Versorgungsspannung des Verbrauchers einschalten.
 - ☑ Die Startphase beginnt.
 - ☑ Grüne LED leuchtet und das Display zeigt nacheinander Firmware-Version, Seriennummer oder Bezeichnung des Wechselrichters, NetlD, IP-Adresse, Subnetzmaske, eingestellten Länderdatensatz und die Display-Sprache an.
 - ★ Grüne LED blinkt?

Mögliche Fehlerursache: Die DC-Eingangsspannung ist noch zu gering oder der Wechselrichter überwacht das öffentliche Stromnetz.

- Wenn die DC-Eingangsspannung ausreichend ist und die Netzzuschaltbedinungen erfüllt sind, geht der Wechselrichter in Betrieb.
- **★** Rote LED leuchtet und eine Fehlermeldung und Ereignisnummer erscheint im Display?
 - Fehler beseitigen (siehe Kapitel 11 "Fehlersuche", Seite 68).

11 Fehlersuche SMA Solar Technology AG

11 Fehlersuche

11.1 LED-Signale

Die LEDs stellen den Betriebszustand des Wechselrichters dar.

LED	Status	Erklärung
Grüne LED	leuchtet	Betrieb
		Wenn ein Ereignis auftritt, wird im Display die konkrete Ereignismeldung angezeigt (siehe Kapitel 11.2).
	blinkt	Die Bedingungen für die Aufschaltung auf das öffentliche Stromnetz sind nicht erfüllt.
Rote LED	leuchtet	Fehler
		Im Display wird die konkrete Fehlermeldung und Ereignisnummer angezeigt (siehe Kapitel 11.3).
Blaue LED	leuchtet	Bluetooth Kommunikation ist aktiviert.

11.2 Ereignismeldungen

68

Display-Meldung	Ursache
Updatefile OK	Die gefundene Update-Datei ist gültig.
SDKarte wird gelesen	Der Wechselrichter liest gerade die SD-Karte.
Kein neues Update auf der SDKarte	Auf der SD-Karte befinden sich keine für diesen Wechselrichter relevanten Update-Dateien oder das vorhandene Update wurde bereits durchgeführt.
Netzparameter verriegelt	Die Parameter sind gesperrt und Sie können die Parameter nicht verändern.
Update Kommunikation	Der Wechselrichter führt ein Update der Kommunikations-Komponente durch.
Update Hauptrechner	Der Wechselrichter führt ein Update der Wechselrichter-Komponente durch.
Update Bluetooth	Der Wechselrichter führt ein Update der Bluetooth Komponente durch.
Update Sprachtabelle	Der Wechselrichter führt ein Update der Sprachtabelle durch.
Update beendet	Der Wechselrichter hat das Update erfolgreich beendet.

SMA Solar Technology AG 11 Fehlersuche

Display-Meldung	Ursache
Netzparameter unverändert	Die gewählte Schalterstellung der Drehschalter ist nicht belegt oder das Verändern der Netzparameter ist nicht möglich.
Inst.code gültig	Der eingegebene SMA Grid Guard-Code ist gültig. Geschützte Parameter sind jetzt entsperrt und Sie können die Parameter einstellen. Die Parameter werden nach 10 Einspeisestunden automatisch wieder gesperrt.
Selbsttest	Der Selbsttest wird durchgeführt.

11.3 Fehlermeldungen

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
101 103	Netzstörung	Die Netzspannung oder Netzimpedanz am Anschlusspunkt des Wechselrichters ist zu hoch. Der Wechselrichter hat sich vom öffentlichen Stromnetz getrennt.
		Abhilfe:
		 Prüfen, ob die Netzspannung am Anschlusspunkt des Wechselrichters dauerhaft im zulässigen Bereich liegt.
		Wenn die Netzspannung aufgrund der lokalen Netzbedingungen außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, den Netzbetreiber kontaktieren. Dabei den Netzbetreiber fragen, ob die Spannung am Einspeisepunkt angepasst werden kann oder ob der Netzbetreiber einer Änderung der überwachten Betriebsgrenzen zustimmt.
		Wenn die Netzspannung dauerhaft im zulässigen Bereich liegt und diese Meldung weiterhin angezeigt wird, SMA Service Line kontaktieren.

11 Fehlersuche SMA Solar Technology AG

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
202 203	Netzstörung	Das öffentliche Stromnetz ist getrennt, das AC-Kabel ist beschädigt oder die Netzspannung am Anschlusspunkt des Wechselrichters ist zu niedrig. Der Wechselrichter hat sich vom öffentlichen Stromnetz getrennt.
		Abhilfe:
		Sicherstellen, dass der Leitungsschutzschalter eingeschaltet ist.
		Sicherstellen, dass das AC-Kabel nicht beschädigt ist.
		 Sicherstellen, dass das AC-Kabel korrekt angeschlossen ist.
		 Prüfen, ob die Netzspannung am Anschlusspunkt des Wechselrichters dauerhaft im zulässigen Bereich liegt.
		Wenn die Netzspannung aufgrund der lokalen Netzbedingungen außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, den Netzbetreiber kontaktieren. Dabei den Netzbetreiber fragen, ob die Spannung am Einspeisepunkt angepasst werden kann oder ob der Netzbetreiber einer Änderung der überwachten Betriebsgrenzen zustimmt.
		Wenn die Netzspannung dauerhaft im zulässigen Bereich liegt und diese Meldung weiterhin angezeigt wird, SMA Service Line kontaktieren.

SMA Solar Technology AG 11 Fehlersuche

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
301	Netzstörung	Der 10-Minuten-Mittelwert der Netzspannung hat den zulässigen Bereich verlassen. Die Netzspannung oder die Netzimpedanz am Anschlusspunkt ist zu hoch. Der Wechselrichter trennt sich vom öffentlichen Stromnetz, um die Spannungsqualität einzuhalten.
		 Prüfen, ob die Netzspannung am Anschlusspunkt des Wechselrichters dauerhaft im zulässigen Bereich liegt.
		Wenn die Netzspannung aufgrund der lokalen Netzbedingungen außerhalb des zulässigen Bereichs liegt, Netzbetreiber kontaktieren. Dabei den Netzbetreiber fragen, ob die Spannung am Einspeisepunkt angepasst werden kann oder ob der Netzbetreiber einer Änderung der überwachten Betriebsgrenzen zustimmt.
		Wenn die Netzspannung dauerhaft im zulässigen Bereich liegt und diese Meldung weiterhin angezeigt wird, SMA Service Line kontaktieren.
401	Netzstörung	Der Wechselrichter hat den Netzparallel-Betrieb verlassen. Der Wechselrichter hat die Einspeisung in das öffentliche Stromnetz unterbrochen.
		Abhilfe:
		Netzanschluss auf starke, kurzzeitige Schwankungen der Frequenz prüfen.
404	Netzstörung	Der Wechselrichter hat den Netzparallel-Betrieb verlassen. Der Wechselrichter hat die Einspeisung in das öffentliche Stromnetz unterbrochen.
		Abhilfe:
		Netzanschluss auf starke, kurzzeitige Schwankungen der Frequenz prüfen.

11 Fehlersuche SMA Solar Technology AG

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
501	Netzstörung	Die Netzfrequenz liegt außerhalb des zulässigen Bereichs. Der Wechselrichter hat sich vom öffentlichen Stromnetz getrennt.
		Abhilfe:
		 Netzfrequenz nach Möglichkeit auf häufige Schwankungen prüfen.
		Wenn vermehrt Schwankungen vorliegen und diese Meldung oft angezeigt wird, den Netzbetreiber kontaktieren und fragen, ob der Netzbetreiber einer Änderung der Betriebsparameter des Wechselrichters zustimmt.
		Wenn der Netzbetreiber zustimmt, Änderung der Betriebsparameter mit der SMA Service Line absprechen.
601	Netzstörung	Der Wechselrichter hat einen unzulässig hohen Gleichanteil im Netzstrom festgestellt.
		Abhilfe:
		Netzanschluss auf Gleichanteil prüfen.
		 Wenn diese Meldung oft angezeigt wird, den Netzbetreiber kontaktieren und klären, ob der Grenzwert der Überwachung am Wechselrichter angehoben werden darf.

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
701	Frequenz unzulässig Parameter prüfen	Die Netzfrequenz liegt außerhalb des zulässigen Bereichs. Der Wechselrichter hat sich vom öffentlichen Stromnetz getrennt.
		Abhilfe:
		 Netzfrequenz nach Möglichkeit auf häufige Schwankungen prüfen.
		Wenn vermehrt Schwankungen vorliegen und diese Meldung oft angezeigt wird, den Netzbetreiber kontaktieren und fragen, ob der Netzbetreiber einer Änderung der Betriebsparameter des Wechselrichters zustimmt.
		Wenn der Netzbetreiber zustimmt, Änderung der Betriebsparameter mit der SMA Service Line absprechen.
1302	Warten auf Netzspannung Installationsfehler Netzanschluss Netz und Sicherungen	Der Wechselrichter hat einen Fehler in der AC-Verkabelung festgestellt oder die Potenzialdifferenz zwischen N und PE in der Gebäudeinstallation liegt über 50 V.
	prüfen	Der Wechselrichter kann sich nicht auf das öffentliche Stromnetz aufschalten.
		Abhilfe:
		 Sicherstellen, dass der AC-Anschluss korrekt ist (siehe Kapitel 6.3.2).
		Sicherstellen, dass keine Potenzialdifferenz zwischen N und PE in der Gebäudeinstallation vorliegt.
		Sicherstellen, dass der Länderdatensatz korrekt eingestellt ist. Dabei die Einstellung der Drehschalter A und B prüfen oder den Parameter Setze Ländernorm wählen und Wert prüfen.

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
1501	Wiederzuschaltstör. Netz	Der geänderte Länderdatensatz oder der Wert eines Parameters, den Sie eingestellt haben, entspricht nicht den örtlichen Anforderungen. Der Wechselrichter kann sich nicht auf das öffentliche Stromnetz aufschalten.
		Abhilfe:
		Sicherstellen, dass der Länderdatensatz korrekt eingestellt ist. Dabei die Einstellung der Drehschalter A und B prüfen oder den Parameter Setze Ländernorm wählen und Wert prüfen.
3302 3303	Instabiler Betrieb	Die Versorgung am DC-Eingang reicht für einen stabilen Betrieb des Wechselrichters nicht aus. Der Wechselrichter kann sich nicht auf das öffentliche Stromnetz aufschalten.
		Abhilfe: Sicherstellen, dass der PV-Generator korrekt ausgelegt ist.

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
3401 3402	DC Überspannung Generator trennen	Überspannung am DC-Eingang. Der Wechselrichter kann zerstört werden. Abhilfe:
		 Den Wechselrichter SOFORT SPANNUNGSFREI schalten (siehe Kapitel 9).
		Prüfen, ob die DC-Spannung unter der maximalen Eingangsspannung des Wechselrichters liegt. Wenn die DC-Spannung unter der maximalen Eingangsspannung des Wechselrichters liegt, die DC-Steckverbinder wieder an den Wechselrichter anschließen.
		 Wenn die DC-Spannung über der maximalen Eingangsspannung des Wechselrichters liegt, sicherstellen, dass PV-Generator korrekt ausgelegt ist oder Installateur des PV-Generators kontaktieren.
		 Wenn sich diese Meldung oft wiederholt, SMA Service Line kontaktieren.
3501	IsoWiderstand Generator prüfen	Der Wechselrichter hat einen Erdschluss im PV-Generator festgestellt.
		Abhilfe:
		 PV-Anlage auf Erdschluss pr üfen (siehe Kapitel 11.5).
3601	Hoher Ableitstrom Generator prüfen	Der Ableitstrom des Wechselrichters und des PV-Generators ist zu hoch. Es liegt ein Erdungsfehler, ein Fehlerstrom oder eine Fehlfunktion vor.
		Der Wechselrichter unterbricht den Einspeisebetrieb sofort nach Überschreiten eines Grenzwertes und schaltet sich dann automatisch wieder auf das öffentliche Stromnetz.
		Abhilfe:PV-Anlage auf Erdschluss prüfen (siehe Kapitel 11.5).

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
3701	Fehlerstrom zu groß Generator prüfen	Der Wechselrichter hat einen Fehlerstrom durch kurzzeitige Erdung des PV-Generators erkannt. Abhilfe: PV-Anlage auf Erdschluss prüfen (siehe Kapitel 11.5).
3801 3802	DC Überstrom Generator prüfen	Überstrom am DC-Eingang. Der Wechselrichter unterbricht für kurze Zeit die Einspeisung. Abhilfe: Wenn diese Meldung oft angezeigt wird, sicherstellen, dass PV-Generator korrekt ausgelegt und verschaltet ist.
3901 3902	Warten auf DC-Startbedingungen Startbedingungen nicht erreicht	Die Bedingungen für die Einspeisung in das öffentliche Stromnetz sind noch nicht erfüllt. Abhilfe: • Auf höhere Einstrahlung warten. • Wenn diese Meldung häufig in den Morgenstunden angezeigt wird, die Grenzspannung zum Starten der Einspeisung erhöhen. Dazu Änderung des Parameters Grenzspannung zum Starten der Einspeisung vornehmen. • Wenn diese Meldung häufig bei mittlerer Einstrahlung angezeigt wird, sicherstellen, dass PV-Generator korrekt ausgelegt ist.
6001 6009	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: • SMA Service Line kontaktieren.
6101 6112	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.

STP5-9TL-IA-de-1 1 Installationsanleitung

76

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
6201 6203	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6301	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6304 6306	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6401 6416	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: • SMA Service Line kontaktieren.
6422	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6433	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: • SMA Service Line kontaktieren.
6437 6438	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6501 6502	Selbstdiagnose Übertemperatur	Der Wechselrichter hat sich aufgrund zu hoher Temperatur abgeschaltet. Abhilfe: Die Lüfter reinigen Lüfter reinigen. Sicherstellen, dass der Wechselrichter ausreichend belüftet ist.

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
6509	Selbstdiagnose Übertemperatur	Der Wechselrichter hat sich aufgrund zu hoher Temperatur abgeschaltet. Abhilfe: Die Lüfter reinigen Lüfter reinigen. Sicherstellen, dass der Wechselrichter ausreichend belüftet ist.
6511	Übertemperatur	Der Wechselrichter hat sich aufgrund zu hoher Temperatur abgeschaltet. Abhilfe: Die Lüfter reinigen Lüfter reinigen. Sicherstellen, dass der Wechselrichter ausreichend belüftet ist.
6603 6604	Selbstdiagnose Überlast	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6801 6802	Selbstdiagnose Eingang A defekt	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
6901 6902	Selbstdiagnose Eingang B defekt	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: • SMA Service Line kontaktieren.
7001 7002	Sensorfehler Lüfter permanent an	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
7401	Varistor defekt	Mindestens einer der thermisch überwachten Varistoren ist defekt. Abhilfe: Funktion der Varistoren prüfen (siehe Kapitel 11.6).

STP5-9TL-IA-de-11 Installationsanleitung

78

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
7701 7703	Selbstdiagnose Gerätestörung	Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
8001	Derating lag vor	Der Wechselrichter hat seine Leistung aufgrund von zu hoher Temperatur für mehr als 10 Minuten reduziert. Abhilfe: Wenn diese Meldung oft angezeigt wird, die Lüfter reinigen Lüfter reinigen. Sicherstellen, dass der Wechselrichter
8101 8104	Komm. gestört	ausreichend belüftet ist. Die Ursache muss von der SMA Service Line bestimmt werden. Abhilfe: SMA Service Line kontaktieren.
8801 8803	Keine Displayanzeige	Diese Fehlermeldung kann 3 Ursachen haben, der Wechselrichter speist jedoch weiter in das öffentliche Stromnetz ein. Die Umgebungstemperatur ist kleiner als – 25 °C. Display hat sich zum Schutz abgeschaltet. Der Wechselrichter kann den Typ des Displays nicht identifizieren. Es ist kein Display am Wechselrichter angeschlossen oder der Anschluss ist defekt. Abhilfe: • Wenn das Display aufgrund zu niedriger Umgebungstemperatur abgeschaltet hat, warten bis Umgebungstemperatur über – 25 °C liegt. • Wenn die Umgebungstemperatur über – 25 °C liegt, SMA Service Line kontaktieren.

Ereignisnummer	Display-Meldung	Ursache und Abhilfe
9002	Inst.code ungültig	Der eingegebene SMA Grid Guard-Code ist nicht korrekt. Die Parameter sind weiterhin geschützt und können nicht verändert werden. Abhilfe: Korrekten SMA Grid Guard-Code eingeben.
9003	Netzparameter verriegelt	Die Parameter sind jetzt gesperrt. Sie können die Parameter nicht verändern. Abhilfe: Die Parameter mit dem SMA Grid Guard-Code entsperren.

11.4 Wechselrichter reinigen

ACHTUNG

Beschädigung des Displays durch Verwendung von Reinigungsmitteln

 Wenn der Wechselrichter verschmutzt ist, den Gehäusedeckel, das Display und die LEDs ausschließlich mit klarem Wasser und einem Tuch reinigen.

11.5 PV-Anlage auf Erdschluss prüfen

Wenn der Wechselrichter die Ereignisnummern **3501**, **3601** oder **3701** anzeigt, kann ein Erdschluss vorliegen. Die elektrische Isolation der PV-Anlage gegen Erde ist defekt oder zu gering.

A WARNUNG

Lebensgefahr durch Stromschlag

Bei einem Erdschluss können hohe Spannungen anliegen.

- Die Kabel des PV-Generators nur an der Isolierung anfassen.
- Teile der Unterkonstruktion und Gestell des PV-Generators nicht anfassen.
- Keine PV-Strings mit einem Erdschluss an den Wechselrichter anschließen.

ACHTUNG

Zerstörung des Messgeräts durch Überspannung

• Nur Messgeräte mit einem DC-Eingangsspannungsbereich bis mindestens 1 000 V einsetzen.

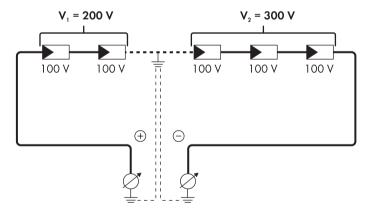
Prüfen Sie nach folgendem Vorgehen jeden String der PV-Anlage auf Erdschluss.

- 1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).
- 2. Spannungen messen:
 - Spannungen zwischen Pluspol und Erdpotenzial (PE) messen.
 - Spannungen zwischen Minuspol und Erdpotenzial (PE) messen.
 - Spannungen zwischen Plus- und Minuspol messen.
 - Wenn folgende Ergebnisse gleichzeitig vorliegen, liegt ein Erdschluss in der PV-Anlage vor.
 - Alle gemessenen Spannungen sind stabil.
 - Die Summe der beiden Spannungen gegen Erdpotenzial entsprechen annähernd der Spannung zwischen Plus- und Minuspol.
 - Über das Verhältnis der beiden gemessenen Spannungen den Ort des Erdschlusses ermitteln
 - Erdschluss beseitigen.

Wenn kein Erdschluss vorliegt und die Meldung weiterhin angezeigt wird, SMA Service Line kontaktieren.

Beispiel: Ort des Erdschlusses

Das Beispiel zeigt einen Erdschluss zwischen dem zweiten und dritten PV-Modul.



3. Den Wechselrichter wieder in Betrieb nehmen (siehe Kapitel 10).

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-1 1

81

11.6 Funktion der Varistoren prüfen

Wenn der Wechselrichter die Ereignisnummer **7401** anzeigt, ist es möglich, dass einer der Varistoren defekt ist. Prüfen Sie die Funktion jedes Varistors, wie im Folgenden beschrieben.

ACHTUNG

Zerstörung des Wechselrichters durch Überspannung

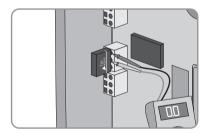
Der Wechselrichter ist bei fehlenden Varistoren nicht mehr vor Überspannung geschützt.

- Bei Anlagen mit hohem Risiko von Überspannungen, den Wechselrichter nicht ohne Varistoren betreiben.
- Den Wechselrichter erst wieder in Betrieb nehmen, wenn die defekten Varistoren ausgetauscht sind.

ACHTUNG

Zerstörung des Messgeräts durch Überspannung

- Nur Messgeräte mit einem DC-Eingangsspannungsbereich bis 1 000 V einsetzen.
- 1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).
- Mit einem Messgerät zwischen dem oberen und mittleren Anschlussdraht messen, ob eine leitende Verbindung besteht.



Wenn keine leitende Verbindung besteht, ist der Varistor defekt. SMA Solar Technology AG empfiehlt, alle Varistoren umgehend auszutauschen.

- Neue Varistoren und Einsetzwerkzeug bestellen (siehe Kapitel 14 "Zubehör", Seite 104).
- Wenn neue Varistoren vorhanden sind, alle Varistoren austauschen (siehe Kapitel 11.7).

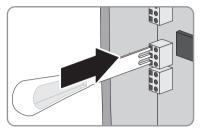
Wenn keine leitende Verbindung besteht, SMA Service Line kontaktieren.

11.7 Varistoren austauschen

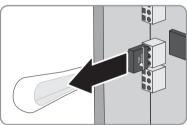
Jeden Varistor nach folgendem Vorgehen austauschen.

1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).

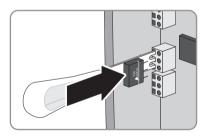
2. Einsetzwerkzeug in Klemmkontakte des Klemmblocks stecken.



3. Varistor aus Klemmblock herausziehen.



 Neuen Varistor in Klemmblock stecken. Dabei muss die Beschriftung des Varistors nach rechts in das Innere des Wechselrichters zeigen.



- 5. Einsetzwerkzeug aus Klemmkontakten des Klemmblocks herausziehen.
- 6. Den Wechselrichter wieder in Betrieb nehmen (siehe Kapitel 10).

11.8 Lüfter reinigen

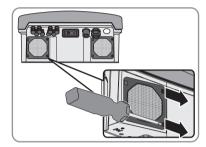
Reinigen Sie jeden Lüfter nach folgendem Vorgehen.

- 1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).
- 2. Warten, bis die Lüfter sich nicht mehr drehen.
- 3. Prüfen, ob das Lüftergitter verstaubt oder stark verschmutzt ist.

Wenn das Lüftergitter verstaubt ist, das Lüftergitter mit einem Staubsauger reinigen.

Wenn das Lüftergitter stark verschmutzt ist, das Lüftergitter abnehmen und reinigen:

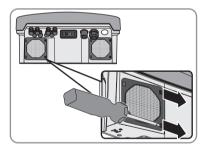
 Beide Rastnasen mit einem Schraubendreher an rechter Kante des Lüftergitters nach rechts drücken und von Halterung lösen.



- Das Lüftergitter vorsichtig abnehmen.
- Das Lüftergitter mit weicher Bürste, Pinsel, Tuch oder Druckluft reinigen.
- 4. Prüfen, ob der Lüfter verschmutzt ist.

Wenn der Lüfter verschmutzt ist, den Lüfter ausbauen:

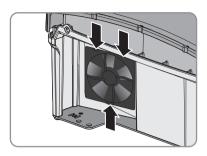
 Beide Rastnasen mit einem Schraubendreher an rechter Kante des Lüftergitters nach rechts drücken und von Halterung lösen.



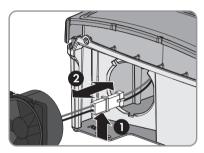
• Das Lüftergitter vorsichtig abnehmen.

84

Die Rastnasen des Lüfters zur Mitte des Lüfters drücken



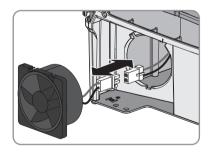
- Den Lüfter langsam aus dem Wechselrichter herausnehmen.
- Den Stecker des Lüfters entriegeln und abziehen.



5. ACHTUNG

Beschädigung des Lüfters durch Druckluft

- Den Lüfter mit weicher Bürste, Pinsel oder feuchtem Tuch reinigen.
- Den Stecker des Lüfters in die Buchse stecken, bis der Stecker einrastet



- 7. Den Lüfter in den Wechselrichter einsetzen, bis der Lüfter hörbar einrastet.
- 8. Das Lüftergitter in die Halterung drücken, bis es hörbar einrastet.
- 9. Den Wechselrichter wieder in Betrieb nehmen (siehe Kapitel 10).
- 10. Um die Funktion des Lüfters sicherzustellen, den Lüfter prüfen (siehe Kapitel 11.9).

11.9 Lüfter prüfen

Sie können die Funktion der Lüfter durch Setzen eines Parameters prüfen.

Voraussetzung:

- ☐ Kommunikationsprodukt passend zur verwendeten Kommunikationsart muss vorhanden sein.
- 1. Benutzeroberfläche des Kommunikationsprodukts aufrufen und als Installateur anmelden.
- 2. Den Parameter Lüftertest wählen und auf Ein stellen.
- 3. Einstellung speichern.
- Prüfen, ob Luft aus den Lüftungsgittern austritt und ob die Lüfter keine ungewöhnlichen Geräusche machen.

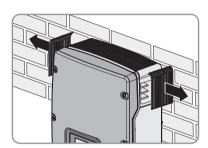
Wenn aus den Lüftungsgittern keine Luft austritt oder die Lüfter ungewöhnliche Geräusche machen, ist vermutlich der Einbau der Lüfter nicht korrekt. Den Einbau der Lüfter prüfen.

Wenn trotz korrektem Einbau keine Luft aus den Lüftungsgittern austritt oder die Lüfter ungewöhnliche Geräusche machen, SMA Service Line kontaktieren.

- 5. Den Parameter Lüftertest wählen und auf Aus stellen.
- 6. Einstellung speichern.

11.10 Lüftungsgitter reinigen

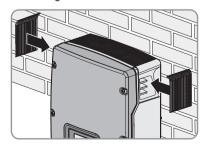
1. Die Lüftungsgitter zur Seite abnehmen.



2. **ACHTUNG**

Beschädigung des Wechselrichters durch Fremdkörper

- Die Lüftungsgitter nicht dauerhaft entfernen, da sonst Fremdkörper in das Gehäuse eindringen können.
- 3. Die Lüftungsgitter mit weicher Bürste, Pinsel oder Druckluft reinigen.
- Griffmulden mit den Lüftungsgittern verschließen. Dabei auf richtige Zuordnung achten. Jedes Lüftungsgitter ist an der Innenseite einer Gehäuseseite zugeordnet: Linke Seite links/left und rechte Seite rechts/right.



SMA Solar Technology AG 12 Außerbetriebnahme

12 Außerbetriebnahme

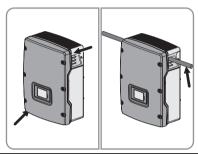
12.1 Wechselrichter demontieren

A VORSICHT

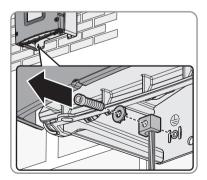
Verletzungsgefahr beim Heben und durch Herunterfallen des Wechselrichters

Der Wechselrichter ist schwer (siehe Kapitel 13 "Technische Daten", Seite 90). Durch falsches Heben und durch Herunterfallen beim Transport oder Einhängen in die Wandhalterung besteht Verletzungsgefahr.

 Den Wechselrichter waagerecht in Montageposition heben und transportieren. Dazu seitliche Griffmulden oder eine Stahlstange (Durchmesser: maximal 30 mm) verwenden.

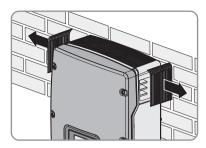


- 1. Den Wechselrichter spannungsfrei schalten (siehe Kapitel 9).
- 2. Das AC-Kabel aus dem Wechselrichter entfernen.
- Wenn ein Ethernet-Kabel für Speedwire-Kommunikation angeschlossen ist, das Kabel vom Wechselrichter entfernen.
- 4. Wenn das Multifunktionsrelais oder das SMA Power Control Module verwendet wird, das Anschlusskabel aus dem Wechselrichter entfernen.
- Wenn ein zweiter Schutzleiter angeschlossen ist, die Zylinderschraube Móx16 lösen und Schraube, Speerkantscheibe, Klemmbügel und Schutzleiter entfernen.

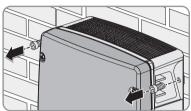


12 Außerbetriebnahme SMA Solar Technology AG

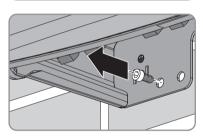
6. Die Lüftungsgitter zur Seite abnehmen.



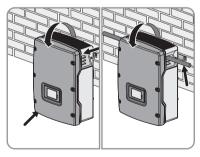
 Die Schrauben zwischen Wechselrichter und Wandhalterung auf beiden Seiten mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen.



8. Wenn der Wechselrichter gegen Diebstahl gesichert ist, Sicherheitsschrauben lösen.



9. Den Wechselrichter senkrecht nach oben von der Wandhalterung nehmen.



ACHTUNG

Beschädigung der Buchse für den ESS durch Schmutz und Fremdkörper

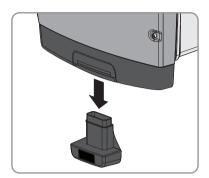
Durch Abstellen des Wechselrichters auf einem unebenen Untergrund können Schmutz oder Fremdkörper, z. B. Steine, in das Innere der Buchse eindringen und die Kontakte beschädigen. Dadurch ist die Funktion des ESS nicht mehr gegeben.

• Den Wechselrichter immer auf einem ebenen Untergrund abstellen.

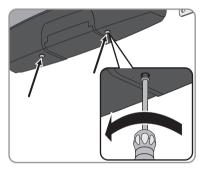
SMA Solar Technology AG 12 Außerbetriebnahme

12.2 Wechselrichter verpacken

1. Wenn der ESS gesteckt ist, den ESS abziehen.



 Wenn die Schutzabdeckung montiert ist, die 2 Schrauben der Schutzabdeckung mit einem Innensechskant-Schlüssel (SW 5) lösen und Schutzabdeckung abnehmen.



- 3. Kabelverschraubungen vom Wechselrichter entfernen.
- Den Wechselrichter, Kabelverschraubungen, Schutzabdeckung und ESS verpacken. Dazu Originalverpackung oder Verpackung verwenden, die sich für Gewicht und Größe des Wechselrichters eignet.

12.3 Wechselrichter entsorgen

 Den Wechselrichter nach den vor Ort gültigen Entsorgungsvorschriften für Elektronikschrott entsorgen.

oder

Den Wechselrichter auf eigene Kosten an SMA Solar Technology AG zurücksenden (siehe Kapitel 15 "Kontakt", Seite 105). Dabei Verpackung mit Hinweis "ZUR ENTSORGUNG" kennzeichnen.

13 Technische Daten

13.1 DC/AC

13.1.1 Sunny Tripower 5000TL

DC-Eingang

Maximale DC-Leistung bei cos φ = 1	5 100 W
Maximale Eingangsspannung*	1 000 V
MPP-Spannungsbereich	245 V 800 V
Bemessungseingangsspannung	580 V
Minimale Eingangsspannung	150 V
Start-Eingangsspannung	188 V
Maximaler Eingangsstrom, Eingang A	11 A
Maximaler Eingangsstrom, Eingang B	10 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang A ^{**}	11 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang B**	10 A
Anzahl der unabhängigen MPP-Eingänge	2
Strings pro MPP-Eingang	2

^{*} Die maximale Leerlaufspannung, die bei – 10 °C Zellentemperatur auftreten kann, darf die maximale Eingangsspannung nicht überschreiten.

^{**} Maximal zulässiger Strom, der über 1 DC-Steckverbinder fließen darf.

AC-Ausgang

Bemessungsleistung bei 230 V, 50 Hz	5 000 W
Maximale AC-Scheinleistung	5 000 VA
Bemessungsnetzspannung	230 V
AC-Nennspannung bei 220 V	380 V
AC-Nennspannung bei 230 V	400 V
AC-Nennspannung bei 240 V	415 V
AC-Spannungsbereich*	160 V 280 V
AC-Nennstrom bei 220 V	7,3 A
AC-Nennstrom bei 230 V	7,3 A
AC-Nennstrom bei 240 V	6,9 A
Maximaler Ausgangsstrom	7,3 A
Klirrfaktor des Ausgangsstroms bei Klirrfaktor der AC-Spannung < 2 % und AC-Leistung > 50 % der Bemessungsleistung	≤ 3 %
Bemessungsnetzfrequenz	50 Hz
AC-Netzfrequenz*	50 Hz / 60 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 50 Hz	45,5 Hz 54,5 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 60 Hz	55,5 Hz 64,5 Hz
Verschiebungsfaktor cos φ, einstellbar	0,8 untererregt 0,8 übererregt
Einspeisephasen	3
Anschlussphasen	3
Überspannungskategorie nach IEC 60664-1	III

^{*} Je nach eingestelltem Länderdatensatz

Wirkungsgrad

Maximaler Wirkungsgrad, η _{max}	98 %
Europäischer Wirkungsgrad, η _{EU}	97,1 %

Installationsanleitung STP5-9TL-IA-de-11

91

13.1.2 Sunny Tripower 6000TL

DC-Eingang

92

Maximale DC-Leistung bei cos φ = 1	6 125 W
Maximale Eingangsspannung*	1 000 V
MPP-Spannungsbereich	295 V 800 V
Bemessungseingangsspannung	580 V
Minimale Eingangsspannung	150 V
Start-Eingangsspannung	188 V
Maximaler Eingangsstrom, Eingang A	11 A
Maximaler Eingangsstrom, Eingang B	10 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang A**	11 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang B**	10 A
Anzahl der unabhängigen MPP-Eingänge	2
Strings pro MPP-Eingang	2

^{*} Die maximale Leerlaufspannung, die bei – 10 °C Zellentemperatur auftreten kann, darf die maximale Eingangsspannung nicht überschreiten.

^{**} Maximal zulässiger Strom, der über 1 DC-Steckverbinder fließen darf.

AC-Ausgang

Bemessungsleistung bei 230 V, 50 Hz	6 000 W
Maximale AC-Scheinleistung	6 000 VA
Bemessungsnetzspannung	230 V
AC-Nennspannung bei 220 V	380 V
AC-Nennspannung bei 230 V	400 V
AC-Nennspannung bei 240 V	415 V
AC-Spannungsbereich*	160 V 280 V
AC-Nennstrom bei 220 V	8,7 A
AC-Nennstrom bei 230 V	8,7 A
AC-Nennstrom bei 240 V	8,33 A
Maximaler Ausgangsstrom	8,7 A
Klirrfaktor des Ausgangsstroms bei Klirrfaktor der AC-Spannung < 2 % und AC-Leistung > 50 % der Bemessungsleistung	≤ 3 %
Bemessungsnetzfrequenz	50 Hz
AC-Netzfrequenz*	50 Hz / 60 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 50 Hz	45,5 Hz 54,5 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 60 Hz	55,5 Hz 64,5 Hz
Verschiebungsfaktor cos φ, einstellbar	0,8 untererregt 0,8 übererregt
Einspeisephasen	3
Anschlussphasen	3
Überspannungskategorie nach IEC 60664-1	III

^{*} Je nach eingestelltem Länderdatensatz

Wirkungsgrad

Maximaler Wirkungsgrad, η _{max}	98 %
Europäischer Wirkungsgrad, η _{EU}	97,4 %

13.1.3 Sunny Tripower 7000TL

DC-Eingang

94

Maximale DC-Leistung bei cos φ = 1	7 175 W
Maximale Eingangsspannung*	1 000 V
MPP-Spannungsbereich	290 V 800 V
Bemessungseingangsspannung	580 V
Minimale Eingangsspannung	150 V
Start-Eingangsspannung	188 V
Maximaler Eingangsstrom, Eingang A	15 A
Maximaler Eingangsstrom, Eingang B	10 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang A**	15 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang B ^{**}	10 A
Anzahl der unabhängigen MPP-Eingänge	2
Strings pro MPP-Eingang	2

^{*} Die maximale Leerlaufspannung, die bei – 10 °C Zellentemperatur auftreten kann, darf die maximale Eingangsspannung nicht überschreiten.

^{**} Maximal zulässiger Strom, der über 1 DC-Steckverbinder fließen darf.

SMA Solar Technology AG 13 Technische Daten

AC-Ausgang

Bemessungsleistung bei 230 V, 50 Hz	7 000 W
Maximale AC-Scheinleistung	7 000 VA
Bemessungsnetzspannung	230 V
AC-Nennspannung bei 220 V	380 V
AC-Nennspannung bei 230 V	400 V
AC-Nennspannung bei 240 V	415 V
AC-Spannungsbereich*	160 V 280 V
AC-Nennstrom bei 220 V	10,2 A
AC-Nennstrom bei 230 V	10,2 A
AC-Nennstrom bei 240 V	10,14 A
Maximaler Ausgangsstrom	10,2 A
Klirrfaktor des Ausgangsstroms bei Klirrfaktor der AC-Spannung < 2 % und AC-Leistung > 50 % der Bemessungsleistung	≤ 3 %
Bemessungsnetzfrequenz	50 Hz
AC-Netzfrequenz*	50 Hz / 60 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 50 Hz	45,5 Hz 54,5 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 60 Hz	55,5 Hz 64,5 Hz
Verschiebungsfaktor cos φ, einstellbar	0,8 untererregt 0,8 übererregt
Einspeisephasen	3
Anschlussphasen	3
Überspannungskategorie nach IEC 60664-1	III

^{*} Je nach eingestelltem Länderdatensatz

Wirkungsgrad

Maximaler Wirkungsgrad, η _{max}	98 %
Europäischer Wirkungsgrad, η _{EU}	97,5 %

13.1.4 Sunny Tripower 8000TL

DC-Eingang

96

Maximale DC-Leistung bei cos φ = 1	8 200 W
Maximale Eingangsspannung*	1 000 V
MPP-Spannungsbereich	330 V 800 V
Bemessungseingangsspannung	580 V
Minimale Eingangsspannung	150 V
Start-Eingangsspannung	188 V
Maximaler Eingangsstrom, Eingang A	15 A
Maximaler Eingangsstrom, Eingang B	10 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang A**	15 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang B ^{**}	10 A
Anzahl der unabhängigen MPP-Eingänge	2
Strings pro MPP-Eingang	2

^{*} Die maximale Leerlaufspannung, die bei – 10 °C Zellentemperatur auftreten kann, darf die maximale Eingangsspannung nicht überschreiten.

^{**} Maximal zulässiger Strom, der über 1 DC-Steckverbinder fließen darf.

SMA Solar Technology AG 13 Technische Daten

AC-Ausgang

D 1 1.0001/.5011	0.000.11/
Bemessungsleistung bei 230 V, 50 Hz	8 000 W
Maximale AC-Scheinleistung	8 000 VA
Bemessungsnetzspannung	230 V
AC-Nennspannung bei 220 V	380 V
AC-Nennspannung bei 230 V	400 V
AC-Nennspannung bei 240 V	415 V
AC-Spannungsbereich*	160 V 280 V
AC-Nennstrom bei 220 V	11,6 A
AC-Nennstrom bei 230 V	11,6 A
AC-Nennstrom bei 240 V	11,11 A
Maximaler Ausgangsstrom	11,6 A
Klirrfaktor des Ausgangsstroms bei Klirrfaktor der AC-Spannung < 2 % und AC-Leistung > 50 % der Bemessungsleistung	≤ 3 %
Bemessungsnetzfrequenz	50 Hz
AC-Netzfrequenz*	50 Hz / 60 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 50 Hz	45,5 Hz 54,5 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 60 Hz	55,5 Hz 64,5 Hz
Verschiebungsfaktor cos φ, einstellbar	0,8 untererregt 0,8 übererregt
Einspeisephasen	3
Anschlussphasen	3
Überspannungskategorie nach IEC 60664-1	III

^{*} Je nach eingestelltem Länderdatensatz

Wirkungsgrad

Maximaler Wirkungsgrad, η _{max}	98 %
Europäischer Wirkungsgrad, η _{EU}	97,6 %

13.1.5 Sunny Tripower 9000TL

DC-Eingang

98

Maximale DC-Leistung bei cos φ = 1	9 225 W
Maximale Eingangsspannung*	1 000 V
MPP-Spannungsbereich	370 V 800 V
Bemessungseingangsspannung	580 V
Minimale Eingangsspannung	150 V
Start-Eingangsspannung	188 V
Maximaler Eingangsstrom, Eingang A	15 A
Maximaler Eingangsstrom, Eingang B	10 A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang A ^{**}	1 <i>5</i> A
Maximaler Eingangsstrom pro String, Eingang B ^{**}	10 A
Anzahl der unabhängigen MPP-Eingänge	2
Strings pro MPP-Eingang	2

^{*} Die maximale Leerlaufspannung, die bei – 10 °C Zellentemperatur auftreten kann, darf die maximale Eingangsspannung nicht überschreiten.

^{**} Maximal zulässiger Strom, der über 1 DC-Steckverbinder fließen darf.

AC-Ausgang

Bemessungsleistung bei 230 V, 50 Hz	9 000 W
Maximale AC-Scheinleistung	9 000 VA
Bemessungsnetzspannung	230 V
AC-Nennspannung bei 220 V	380 V
AC-Nennspannung bei 230 V	400 V
AC-Nennspannung bei 240 V	415 V
AC-Spannungsbereich*	160 V 280 V
AC-Nennstrom bei 220 V	13,1 A
AC-Nennstrom bei 230 V	13,1 A
AC-Nennstrom bei 240 V	12,5 A
Maximaler Ausgangsstrom	13,1 A
Klirrfaktor des Ausgangsstroms bei Klirrfaktor der AC-Spannung < 2 % und AC-Leistung > 50 % der Bemessungsleistung	≤ 3 %
Bemessungsnetzfrequenz	50 Hz
AC-Netzfrequenz*	50 Hz / 60 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 50 Hz	45,5 Hz 54,5 Hz
Arbeitsbereich bei AC-Netzfrequenz 60 Hz	55,5 Hz 64,5 Hz
Verschiebungsfaktor cos φ, einstellbar	0,8 untererregt 0,8 übererregt
Einspeisephasen	3
Anschlussphasen	3
Überspannungskategorie nach IEC 60664-1	III

^{*} Je nach eingestelltem Länderdatensatz

Wirkungsgrad

Maximaler Wirkungsgrad, η _{max}	98 %
Europäischer Wirkungsgrad, η _{EU}	97,6 %

13.2 Allgemeine Daten

Breite x Höhe x Tiefe, mit Electronic Solar Switch	470 mm x 730 mm x 240 mm
Gewicht	37 kg
Länge x Breite x Höhe der Verpackung	798 mm x 598 mm x 398 mm
Transportgewicht	40 kg
Klimaklasse nach IEC 60721-3-4	4K4H
Betriebstemperaturbereich	− 25 °C +60 °C
Zulässiger Maximalwert für die relative Feuchte, nicht kondensierend	100 %
Maximale Betriebshöhe über NHN	3 000 m
Typische Geräuschemission	≤ 40 dB(A)
Verlustleistung im Nachtbetrieb	1 W
Topologie	Transformatorlos
Kühlprinzip	SMA OptiCool
Lüfteranschluss	Ausgeführt als sichere Trennung nach DIN EN 50178:1998-04
Schutzart Elektronik nach IEC 60529	IP65
Schutzklasse nach IEC 62103	1
Zulassungen, Stand 11/2012*	CE, VDE-AR-N 4105, VDE0126-1-1 / UTE C15-712-1, AS4777, C10/11, PPDS, PPC, CEI 0-21 (> 6 kWp), RD 661/2007, RD 1699, S14777, EN 50438, G83/1-1, IEC 61727/MEA, IEC 61727/PEA, NRS 97-2-7
Geplante Zulassungen, Stand 11/2012	SI 4777-2

^{*} EN 50483: Gilt nicht für alle nationalen Anhänge der EN 50438

NRS 97-2-1: Diese Norm verlangt einen gesonderten am AC-Verteiller angebrachten Aufkleber, der auf eine AC-seitige Trennung des Wechselrichters bei Netzausfall hinweist (nähere Angaben siehe NRS 97-2-1, Abs. 4.2.7.1 und 4.2.7.2)

C10/11: Nur möglich, wenn die 3-phasige Außenleiterspannung 400 V beträgt

SMA Solar Technology AG 13 Technische Daten

13.3 Schutzeinrichtungen

DC-Verpolungsschutz	Kurzschlussdiode
Eingangsseitige Freischaltstelle	Electronic Solar Switch, DC-Steckverbinder SUNCLIX
DC-Überspannungsschutz	Thermisch überwachte Varistoren
AC-Kurzschlussfestigkeit	Stromregelung
Netzüberwachung	SMA Grid Guard 4
Maximale zulässige Absicherung	32 A
Erdschlussüberwachung	Isolationsüberwachung: R _{iso} > 385 Ω
Allstromsensitive Fehlerstrom-Überwachungseinheit	Vorhanden

13.4 Klimatische Bedingungen

Gemäß IEC 60721-3-4, Aufstellung Typ C, Klasse 4K4H

Erweiterter Temperaturbereich	− 25 °C + 60 °C
Erweiterter Luftfeuchtebereich	0 % 100 %
Erweiterter Luftdruckbereich	79,5 kPa 106 kPa

Gemäß IEC 60721-3-4, Transport Typ E, Klasse 2K3

Tamaramatunkanatak	25 % 170 %
remperaturbereich	- 25 °C +/0 °C

13.5 Ausstattung

DC-Anschluss	DC-Steckverbinder SUNCLIX		
AC-Anschluss	Federzugklemme		
Display	LC-Grafikdisplay		
Bluetooth	Standardmäßig		
Speedwire mit Webconnect-Funktion	Standardmäßig		
Multifunktionsrelais	Standardmäßig		
SMA Power Control Module	Optional		

13.6 Drehmomente

Schrauben Gehäusedeckel	6,0 Nm
Schrauben Schutzabdeckung	2,0 Nm
Zusätzliche Erdungsklemme	6,0 Nm
Zylinderschraube zur Sicherung des Gehäuses an der Wandhalterung	6,0 Nm
SUNCLIX Überwurfmutter	2,0 Nm

13.7 Verteilungssysteme

IT-Systen	Nicht geeignet
TN-C-System	Geeignet
TN-S-System	Geeignet
TN-C-S-System	Geeignet
TT-System, wenn U _{N_PE} < 30 V	Geeignet
Split-Phase	Nicht geeignet

13.8 Multifunktionsrelais

Maximale AC-Schaltspannung	240 V
Maximale DC-Schaltspannung	30 V
Maximaler AC-Schaltstrom	1,0 A
Maximaler DC-Schaltstrom	1,0 A
Mindestlebensdauer bei Einhaltung von maximaler Schaltspannung und maximalem Schaltstrom*	100 000 Schaltzyklen

^{*} Entspricht 20 Jahren bei 12 Schaltungen pro Tag

SMA Solar Technology AG 13 Technische Daten

13.9 Electronic Solar Switch

Elektrische Lebensdauer im Kurzschlussfall, mit Nennstrom von 30 A	Mindestens 50 Schaltvorgänge
Maximaler Schaltstrom	30 A
Maximale Schaltspannung	1 000 V
Maximale Leistung	9 kW
Schutzart im gesteckten Zustand	IP65
Schutzart im nicht gesteckten Zustand	IP65

13.10 Datenspeicherkapazität

Energieerträge im Tagesverlauf	63 Tage
Tageserträge	30 Jahre
Ereignismeldungen für Benutzer	250 Ereignisse
Ereignismeldungen für Installateur	250 Ereignisse

13.11 Webconnect-Funktion

Maximales Datenvolumen pro Wechselrichter	550 MB
Zusätzliches Datenvolumen bei Benutzung der Sunny Portal Live-Schnittstelle pro Stunde	600 kB

14 Zubehör SMA Solar Technology AG

14 Zubehör

In der folgenden Übersicht finden Sie die entsprechenden Zubehör-und Ersatzteile zu Ihrem Produkt. Bei Bedarf können Sie diese bei SMA Solar Technology AG oder Ihrem Fachhändler bestellen.

Bezeichnung	Kurzbezeichnung	SMA Bestellnummer
Electronic Solar Switch	ESS als Ersatzteil	ess-handle*
Einsetzwerkzeug für den Austausch der Varistoren	Einsetzwerkzeug für Varistoren	SB-TVWZ
Lüftungsgitter	Lüftungsgitter-Set (rechts und links) als Ersatzteil	45-7202
SUNCLIX DC-Steckverbinder	Feldstecker für Leiterquerschnitte 2,5 mm² 6 mm²	SUNCLIX-FC6-SET
SMA Power Control Module	Multifunktionsschnittstelle für Umsetzung der Netzsystemdienstleistungen	PWCBRD-10

^{*} Bei der Bestellung eines neuen ESS immer den Gerätetyp und die Seriennummer des Wechselrichters angeben.

SMA Solar Technology AG 15 Kontakt

15 Kontakt

Bei technischen Problemen mit unseren Produkten wenden Sie sich an die SMA Service Line. Wir benötigen die folgenden Daten, um Ihnen gezielt helfen zu können:

- Gerätetyp des Wechselrichters
- Seriennummer des Wechselrichters
- Firmware-Version des Wechselrichters
- Ggf. länderspezifische Sondereinstellungen des Wechselrichters
- Typ und Anzahl der angeschlossenen PV-Module
- Montageort und Montagehöhe des Wechselrichters
- 3- oder 4-stellige Ereignisnummer und Display-Meldung
- Optionale Ausstattung, z. B. Kommunikationsprodukte
- · Verwendung des Multifunktionsrelais

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1 34266 Niestetal www.SMA.de

SMA Service Line

 Wechselrichter:
 +49 561 9522 1499

 Kommunikation:
 +49 561 9522 2499

 SMS mit "RÜCKRUF" an:
 +49 176 888 222 44

 Fax:
 +49 561 9522 4699

 E-Mail:
 ServiceLine@SMA.de

Die in diesen Unterlagen enthaltenen Informationen sind Eigentum der SMA Solar Technology AG. Die Veröffentlichung, ganz oder in Teilen, bedarf der schriftlichen Zustimmung der SMA Solar Technology AG. Eine innerbetriebliche Vervielfältigung, die zur Evaluierung des Produktes oder zum sachgemäßen Einsatz bestimmt ist, ist erlaubt und nicht genehmigungspflichtig.

SMA Werksgarantie

Die aktuellen Garantiebedingungen liegen Ihrem Gerät bei. Bei Bedarf können Sie diese auch im Internet unter www.SMA-Solar.com herunterladen oder über die üblichen Vertriebswege in Papierform beziehen.

Warenzeichen

Alle Warenzeichen werden anerkannt, auch wenn diese nicht gesondert gekennzeichnet sind. Fehlende Kennzeichnung bedeutet nicht, eine Ware oder ein Zeichen seien frei.

Die Bluetooth[®] Wortmarke und Logos sind eingetragene Warenzeichen der Bluetooth SIG, Inc. und jegliche Verwendung dieser Marken durch die SMA Solar Technology AG erfolgt unter Lizenz.

QR $\mathsf{Code}^{\$}$ ist eine eingetragene Marke der DENSO WAVE INCORPORATED.

SMA Solar Technology AG

Sonnenallee 1 34266 Niestetal Deutschland

Tel. +49 561 9522-0 Fax +49 561 9522-100

www.SMA.de E-Mail: info@SMA.de

© 2004 bis 2012 SMA Solar Technology AG. Alle Rechte vorbehalten.

SMA Solar Technology www.SMA-Solar.com

